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.

(GWN415) 06/16/2016 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2016 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 04 PAGE: 1

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

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

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

AWP OPERATING COMPANY 038889
MIS HIJOS WELL #: 1 RRCID -> 279144 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3020 - 3024

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

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

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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

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

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

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

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

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

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

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

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

BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

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

CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

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

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

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

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

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

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

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

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

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

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

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867

COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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

BELL-PAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276963 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 1448 - 1451

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - P/A 11/16/2015

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 269275 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

11	14B2 EXT	7576	-0-	7576	107614	7576	2			N	-0-					63
12	14B DENY	4712	-0-	4712	112326	4712	2			N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112326					N	-0-					63
02	0 W	-0-	-0-	-0-	112326					N	-0-					63
03	0 W	-0-	-0-	-0-	112326					N	-0-					63
04	0 W	-0-	-0-	-0-	112326					N	-0-					63

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

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

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LAREDO ENERGY 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

11	0	W	-0-	-0-	-0-	691622					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	691622					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MERRITT OPERATING, INC. 561368
ST. TR. 284 WELL #: 5 RRCID -> 227026 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/16

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

EAST, S. K. WELL #: 14 RRCID -> 210393 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NYE, F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171778 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764

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

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

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

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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2015 - W/O TO 04-279121

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 8178

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 4920

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		97	-0-	97	99	97	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

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

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	2	Y	-0-			-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	116	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

11	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	180	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	1621	-0-	-84	-0-	238	1	1383	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	264	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	242	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	3	N	-0-					-0-
*04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	268	1	1430	3	N	-0-					-0-

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

11	3690	X	2540	-0-	-1150	-0-	480	1	2060	3	N	-0-					21
12	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	694	1	2396	3	N	-0-					21
01	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	722	1	2587	3	N	-0-					21
02	3509	X	2828	-0-	-681	-0-	405	1	2421	3	N	2					23
							2	9									
03	3751	X	2743	-0-	-1008	-0-	434	1	2309	3	N	-0-					23
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	419	1	2425	3	N	-0-					23

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

11	2070	X	1479	-0-	-591	-0-	209	1	1268	3	N	2					102
							2	9									
12	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	275	1	1601	3	N	-0-					102
01	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	303	1	1626	3	N	14					116
							15	9									
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	306	1	1708	3	N	21					137
							23	9									
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	262	1	1501	3	N	34					171
							37	9									
04	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	276	1	1473	3	N	10					181
							11	9									

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	140	1	850	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	190	1	1103	3	N	-0-					-0-
01	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	181	1	971	3	N	-0-					-0-
02	1508	X	1250	-0-	-258	-0-	190	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	221	1	1266	3	N	1					1
							1	9									
*04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	245	1	1310	3	N	-0-					1

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3288	-0-	288	288	397	1	2891	3	N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	132	1	963	3	N	-0-					-0-

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

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

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

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-

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

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

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
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	472	3	Y	7					15
							8	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10	1	8			24
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	Y	10	1	8			33
02	464	N	284	-0-	-180	-0-	280	3	4	9	Y	4	17	1			20
03	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-					20
04	600	#	515	-0-	-85	-0-	515	3			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	434	N	71	-0-	-363	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							34	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2016 - W/O TO 04-182839

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2015 - W/O TO 04-278569

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

11	3824		3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	4179		4179	-0-	-0-	-0-	218	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	3903		3903	-0-	-0-	-0-	218	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3511		3511	-0-	-0-	-0-	204	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	3816		3816	-0-	-0-	-0-	199	1	3617	2	N	-0-					-0-
*04	3521		3521	-0-	-0-	-0-	141	1	3380	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 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
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1506	-0-	-894	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

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

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

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

11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	229	1	817	2	N	-0-					-0-
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	992	N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

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

11	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-

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

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	167	1	917	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	184	1	947	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	203	1	791	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	744	2	N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	121	1	757	2	N	-0-					-0-

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

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

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

11	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	696	N	600	-0-	-96	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	630	N	116	-0-	-514	-0-	116	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

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

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

11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	211	1	2715	2	N	-0-			-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	217	1	2791	2	N	-0-			-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	217	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	1537	X	1189	-0-	-348	-0-	117	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2941	2	N	-0-			-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	157	1	2764	2	N	-0-			-0-

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

11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-			-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-			-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-			-0-
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-			-0-

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

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

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

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-

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

11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	705	-0-	-349	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					-0-

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

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	907	-0-	-108	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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

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

11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	837	N	570	-0-	-267	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

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

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-

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

11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	88	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	93	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	93	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2797	-0-	-16	-0-	33	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	34	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	72	1	2776	2	N	-0-					-0-

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

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

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

11	3000	N	3095	-0-	95	95	211	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4250	-0-	1150	1245	217	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4641	-0-	1541	2786	217	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	6852	X	4066	-0-	-2786	-0-	203	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	N	-0-					-0-
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	209	1	3755	2	N	-0-					-0-

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

11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	247	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2404	-0-	-235	-0-	189	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2574	-0-	-247	-0-	207	1	2367	2	N	-0-					-0-
*04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	214	1	2646	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

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

11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

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

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	841	N	622	-0-	-219	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

11	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	214	1	2128	2	N	-0-					-0-
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	168	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	196	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	264	1	2057	2	N	-0-					-0-
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	271	1	2094	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	290 N	138	-0-	-152	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	667	N	617	-0-	-50	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-	117	1			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	772	-0-	-1606	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	611	-0-	-1032	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	180	-0-	-1620	-0-	180	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	218	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	203	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	198	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	210	1	1095	2	N	-0-					-0-

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

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	452	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	468	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	468	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2105	-0-	-1201	-0-	336	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	375	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2359	-0-	-1331	-0-	452	1	1907	2	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2129	-0-	-661	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	231	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3004	-0-	104	104	361	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	388	1	2497	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
11	480	N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	2			N	-0-					-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
11	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2139	-0-	-413	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	2239	2			N	-0-					-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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1707	-0-	-207	-0-	203	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	158	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1487	-0-	-137	-0-	117	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	911	-0-	-639	-0-	73	1	838	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1212	-0-	-408	-0-	91	1	1121	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	801	-0-	-214	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	8029	X	4	-0-	-8025	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	754	N	649	-0-	-105	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

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

11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1732	-0-	-298	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4546	-0-	-181	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	1260	N	310	-0-	-950	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

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

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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

11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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

11	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	145	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	334	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	370	1	1996	2	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	308	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	44	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1024	-0-	-1256	-0-	82	1	942	2	N	-0-					-0-

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

11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1294	-0-	-359	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
11	5190	X	2213	-0-	-2977	-0-	209	1	2004	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	1933	-0-	-3430	-0-	126	1	1807	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	1779	-0-	-2995	-0-	1	1	1778	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	1789	-0-	-1372	-0-	37	1	1752	2	N	-0-			-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	203	1	3434	2	N	-0-			-0-
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	156	1	3223	2	N	-0-			-0-

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

11	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	180	1	3103	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	187	1	3274	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	186	1	3215	2	N	-0-			-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	140	1	3058	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	126	1	3003	2	N	-0-			-0-

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

11	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	149	1	2821	2	N	-0-			-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	N	-0-			-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	145	1	2862	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	112	1	2865	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	2028	2			N	-0-			-0-

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

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			-0-

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

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			4
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			4
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			4
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			4

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

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
02	1566	N	1255	-0-	-311	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	1254	2			N	-0-			-0-

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

11	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	120	1	3130	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	124	1	3289	2	N	-0-			-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	124	1	3943	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	116	1	4176	2	N	-0-			-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3713	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	121	1	3765	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	225	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	205	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2260	-0-	-205	-0-	178	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	178	1	2037	2	N	-0-					-0-
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	229	1	2840	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	953	1	4461	2	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	863	1	4675	2	N	-0-					-0-
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	814	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4625	-0-	-334	-0-	771	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	778	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	785	1	4246	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	122	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	122	1	1393	2	N	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	144	1	1781	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2054	-0-	-376	-0-	301	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	310	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	310	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	277	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	271	1	1736	2	N	-0-					-0-
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	265	1	1911	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	299	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	311	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2196	-0-	-95	-0-	289	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	283	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	240	1	1972	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

11	4080	X	3821	-0-	-259	-0-	253	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	310	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	310	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	205	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	233	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	139	1	3476	2	N	-0-					-0-

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

11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	30	1	21769	2	N	-0-					-0-
12	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	31	1	18368	2	N	-0-					-0-
01	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	31	1	14675	2	N	-0-					-0-
02	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
*04	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-					-0-

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

11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	261	N	141	-0-	-120	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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

11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	155	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	155	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1937	-0-	-6	-0-	146	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	140	1	1983	2	N	-0-					-0-
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1946	2	N	-0-					-0-

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

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
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	271	1	6361	2	N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	262	1	6683	2	N	-0-					-0-
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	232	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5517	-0-	-892	-0-	261	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5429	-0-	-1515	-0-	255	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4450	-0-	-2270	-0-	120	1	4330	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1253	-0-	1253	1253	113	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5307	-0-	5307	6560	376	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4883	-0-	4883	11443	359	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4681	-0-	4681	16124	369	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	3738	-0-	-16124	-0-	300	1	3438	2	N	-0-					-0-
*04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	326	1	4042	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1521	-0-	-519	-0-	137	1	1384	2	N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1262	-0-	-217	-0-	99	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	109	1	1242	2	N	-0-					-0-
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	114	1	1413	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	150	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	155	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	155	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2093	-0-	-24	-0-	145	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	127	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	105	1	1977	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	149	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	155	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	155	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1800	-0-	-317	-0-	145	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	143	1	1986	2	N	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	150	1	1974	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		132	-0-	132	276	132	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		8	-0-	8	284	8	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
12	0	W	162	-0-	162	465	162	2			N	-0-					-0-
01	0	W	212	-0-	212	677	212	2			N	-0-					-0-
02	0	W	205	-0-	205	882	205	2			N	-0-					-0-
03	200	N	125	-0-	-75	807	125	2			N	-0-					-0-
*04	919	N	112	-0-	-807	-0-	112	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7201	-0-	7201	7201	7170	2	31	9	N	28					28
01	0		1809	-0-	1809	9010	1779	2	30	9	N	27					55
02	0		890	-0-	890	9900	877	2	13	9	N	12					67
*03	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					67
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	8	169	1			209

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2730	X	164	-0-	-2566	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	806	-0-	-2015	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	952	-0-	-1218	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	440	-0-	-1590	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	964	-0-	-958	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	1950	X	791	-0-	-1159	-0-	730	2	61	9	N	55					161
12	2015	X	896	-0-	-1119	-0-	830	2	66	9	N	60	189	1			32
01	1519	X	675	-0-	-844	-0-	620	2	55	9	N	50					82
02	1421	X	1392	-0-	-29	-0-	1238	2	154	9	N	140	197	1			25
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	960	2	121	9	N	110					135
*04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1030	2	99	9	N	90	188	1			37

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 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
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	620	X	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	620	X	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	609	X	320	-0-	-289	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	651	X	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

11	450	N	334	-0-	-116	-0-	314	2	20	9	Y	18					94
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	Y	10					104
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13	9	Y	12	60	1			56
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10					66
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	260	2	6	9	Y	5					71
04	600	N	277	-0-	-323	-0-	270	2	7	9	Y	6					77

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

11	150	X	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	203	X	185	-0-	-18	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

11	1170	X	491	-0-	-679	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	201	-0-	-1225	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	318	-0-	-1108	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	464	X	120	-0-	-344	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	348	N	233	-0-	-115	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	961	-0-	-112	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1355	-0-	-153	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	20462	-0-	17362	17362	20462	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1463	-0-	-1537	15825	1463	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	868	N	364	-0-	-504	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1261	-0-	-276	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	3	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	7	1	355	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	4	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	7	1	330	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	67	1	1	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	1	2	3	N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	1	1	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	1	3	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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 #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1205	-0-	-71	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	725	N	365	-0-	-360	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1904	-0-	-184	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1973	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 #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	435	N	333	-0-	-102	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1749	-0-	-223	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	901	-0-	-1083	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	754	N	738	-0-	-16	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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 #: 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
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	841	N	263	-0-	-578	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	930	N	211	-0-	-719	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			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
11	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	612	-0-	-438	-0-	612	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2464	-0-	-295	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-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
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	29	1	2824	3	N	-0-					-0-
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2861	3	N	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	38	1	2941	3	N	-0-					-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2923	3	N	-0-					-0-
*04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	59	1	2887	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	N	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	13	1	622	3	N	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	8	1	603	3	N	-0-					-0-
02	638	N	605	-0-	-33	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	67	1	3463	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	73	1	3546	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	48	1	3565	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	92	1	3241	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	124	1	3519	3	N	-0-					-0-
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	90	1	3508	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	61	1	3158	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	67	1	3215	3	N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	45	1	3302	3	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	85	1	3019	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	106	1	3002	3	N	-0-					-0-
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	82	1	3197	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	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
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	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 #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	63	1	3254	3	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	68	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	46	1	3368	3	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	88	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	3	N	-0-					-0-
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	91	1	3539	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8655	-0-	-915	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8097	-0-	-1451	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
02	8613	X	7665	-0-	-948	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3998	-0-	-4961	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7720	-0-	-950	-0-	7720	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1731	-0-	-183	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	889	-0-	-1157	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	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 #: 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
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1156	-0-	-1014	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1395	-0-	-496	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1047	-0-	-783	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	172	-0-	-2122	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	155	-0-	-2136	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5661	-0-	-168	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	3112	-0-	-3119	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6017	-0-	-13	-0-	6017	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "A" WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					206
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					210
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					212

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					89
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					89
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	872	2	3	9	N	3					92
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					92
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	N	4					96
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					96

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1027	-0-	1027	1027	1027	2			N	-0-					-0-
03	2791	X	1764	-0-	-1027	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					-0-
03	1376	X	933	-0-	-443	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	460	-0-	-563	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	180	2	8	9	Y	7					51
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	130	2	3	9	Y	3					54
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7	30	1			31
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6					37
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					42
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	122	2	3	9	Y	3					45

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
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	407	2	17	9	Y	15					115
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	250	2	8	9	Y	7					122
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10	90	1			42
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	342	2	10	9	Y	9					51
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	130	2	8	9	Y	7					58
04	690	N	179	-0-	-511	-0-	168	2	11	9	Y	10					68

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
11	390	N	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-					47
12	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			Y	-0-					47
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					47
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					47
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	116	X	90	-0-	-26	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					37
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					37
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	29	1	2796	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2884	-0-	-92	-0-	54	1	2830	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2859	-0-	-117	-0-	36	1	2823	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2662	-0-	-64	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	28	1	2743	3	N	-0-					-0-
*04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	58	1	2874	3	N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	1770	-0-	-3210	-0-	1330	2	440	9	N	400	500	2			36
12	5146	X	1073	-0-	-4073	-0-	853	2	220	9	N	200	140	2			96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					157
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	84					241
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					241
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					241

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	141	1			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	794	1	1825	2	N	229	361	1			67
							252	9									
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	824	1	1661	2	N	231	174	1			124
							254	9									
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	800	1	1083	2	N	225	177	1			172
							248	9									
02	2784	N	2277	-0-	-507	-0-	792	1	1280	2	N	186	182	1			176
							205	9									
03	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	791	1	1392	2	N	231	345	1			62
							254	9									
04	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	437	1	720	2	N	230	170	1			122
							253	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	8940	-0-	-2700	-0-	686	1	8163	2	N	83	183	1			79
							91	9									
12	12028	X	7018	-0-	-5010	-0-	666	1	6268	2	N	76					155
							84	9									
01	12028	X	10051	-0-	-1977	-0-	732	1	9132	2	N	170	186	1			139
							187	9									
02	8932	X	8879	-0-	-53	-0-	672	1	8141	2	N	60					199
							66	9									
03	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	721	1	8467	2	N	92	181	1			110
							101	9									
04	9720	X	8614	-0-	-1106	-0-	700	1	7736	2	N	162					272
							178	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1142	1	3205	2	N	128	172	1			114
							141	9									
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1203	1	3441	2	N	99					213
							109	9									
01	4154	X	3099	-0-	-1055	-0-	938	1	2030	2	N	119	184	1			148
							131	9									
02	4350	X	3321	-0-	-1029	-0-	918	1	2306	2	N	88	172	1			64
							97	9									
03	4743	X	3186	-0-	-1557	-0-	936	1	2178	2	N	65					129
							72	9									
04	4590	X	3087	-0-	-1503	-0-	954	1	2060	2	N	66					195
							73	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	139	1			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	788	1	1919	2	N	-0-					170
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	800	1	1682	2	N	-0-					170
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	798	1	1174	2	N	2	47	1			125
							2	9									
02	1798	X	1029	-0-	-769	-0-	558	1	463	2	N	7					132
							8	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	778	1	1370	2	N	-0-					132
04	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	679	1	550	2	N	-0-					132

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

11	5040	X	3258	-0-	-1782	-0-	897	1	2361	2	N	-0-					79
12	5208	X	3422	-0-	-1786	-0-	931	1	2491	2	N	-0-					79
01	5208	X	3779	-0-	-1429	-0-	1151	1	2628	2	N	-0-					79
02	3828	X	3776	-0-	-52	-0-	1049	1	2727	2	N	-0-					79
03	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	1163	1	2865	2	N	-0-					79
04	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	1076	1	2397	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	210	1	89	9	N	81	178	1			129
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	112	1	33	9	N	30					159
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	143	1	44	2	N	28					187
							31	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	232	1	63	2	N	111	188	1			110
							122	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	253	1	87	2	N	54					164
							59	9									
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	661	1	1433	2	N	67					231
							74	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

11	810	N	634	-0-	-176	-0-	305	1	318	2	N	10					253
							11	9									
12	806	N	603	-0-	-203	-0-	313	1	273	2	N	15					268
							17	9									
01	992	N	461	-0-	-531	-0-	293	1	147	2	N	19	175	1			112
							21	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	448	1	319	2	N	54					166
							59	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	349	1	323	2	N	18					184
							20	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	324	1	133	2	N	12					196
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	184	1	2213	3	Y	130	132	1			99
							143	9									
12	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	203	1	2418	3	Y	80	72	1			107
							88	9									
01	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	191	1	2060	3	Y	80	66	1			121
							88	9									
02	2668	X	2282	-0-	-386	-0-	307	1	1951	3	Y	22	61	1			82
							24	9									
03	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	331	1	2096	3	Y	23	52	1			53
							25	9									
04	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	143	1	1882	3	Y	39	45	1			47
							43	9									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

11	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	3	N	-0-					85
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					85
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					85
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	10	1	61	3	N	-0-					85
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					85
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	37	3	N	-0-					85

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167 101	1 9	2005	3	N	92	178	1			132
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	182 69	1 9	2171	3	N	63					195
01	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	170 75	1 9	1830	3	N	68					263
02	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	277 62	1 9	1755	3	N	56	191	1			128
03	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	302 57	1 9	1913	3	N	52					180
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161 64	1 9	2116	3	N	58					238

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	3	Y	-0-	39	1			15
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	70	1	753	3	Y	40	15	1			39
							44	9									
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	95	1	602	3	Y	16	20	1			35
							18	9									
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	99	1	626	3	Y	25	28	1			32
							28	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	53	1	691	3	Y	55	41	1			46
							61	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	127	1	1524	3	N	3					157
							3	9									
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	139	1	1657	3	N	12					169
							13	9									
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	139	1	1500	3	N	16					185
							18	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	261	1	1656	3	N	47	189	1			43
							52	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	271	1	1715	3	N	10					53
							11	9									
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	2010	3	N	17					70
							19	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

11	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	181	1	2175	3	Y	197	208	1			153
							217	9									
12	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	200	1	2385	3	Y	128	110	1			171
							141	9									
01	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	191	1	2053	3	Y	159	112	1			218
							175	9									
02	2668	X	2315	-0-	-353	-0-	307	1	1946	3	Y	56	111	1			163
							62	9									
03	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	330	1	2094	3	Y	66	113	1			116
							73	9									
04	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	177	1	2325	3	Y	109	103	1			122
							120	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					120
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	672	2	97	9	N	88	178	1			30
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	805	2	165	9	N	150	160	1			20
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1070	2	88	9	N	80					100
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1159	2	108	9	N	98	176	1			22
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1035	2	171	9	N	155	164	1			13

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	#	1913	-0-	-217	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	2201	#	653	-0-	-1548	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	1885	#	565	-0-	-1320	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	311	-0-	-1921	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	2160	#	633	-0-	-1527	-0-	633	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	1615	165	1	1430	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
03	T. A.		1416	-0-	1416	3031	83	1	1247	2	Y	78	27	1			57
							86	9									
04	T. A.		1023	-0-	1023	4054	140	1	883	2	Y	-0-	57	1			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	T. A.		446	-0-	446	446	46	1	394	2	Y	5					179
							6	9									
03	T. A.		2564	-0-	2564	3010	160	1	2404	2	Y	-0-					179
04	T. A.		701	-0-	701	3711	96	1	605	2	Y	-0-					179

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		168	-0-	168	168	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		205	-0-	205	373	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		467	-0-	467	840	64	1	403	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

*05	13299		5826	-0-	-7473	16653	150	1	5608	2	N	62							229
							68	9											
*06	12870		4821	-0-	-8049	8604	150	1	4625	2	N	42	191	1					80
							46	9											
07	13299		4735	-0-	-8564	40	150	1	4542	2	N	39							119
							43	9											
08	13299		3815	-0-	-9484	-0-	150	1	3621	2	N	40							159
							44	9											
09	12870		4679	-0-	-8191	-0-	150	1	4489	2	N	36							195
							40	9											
10	13299		4899	-0-	-8400	-0-	150	1	4708	2	N	37							232
							41	9											
11	12870		4900	-0-	-7970	-0-	150	1	4702	2	N	44							276
							48	9											
12	4836	#	3073	-0-	-1763	-0-	150	1	2887	2	N	33	190	1					119
							36	9											
01	4898	#	822	-0-	-4076	-0-	50	1	772	2	N	-0-							119
02	4727	#	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-							119
03	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-							119
04	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-							119

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	#	2433	-0-	-807	-0-	125	1	2296	2	Y	11	18	1			84
							12	9									
12	2790	#	2301	-0-	-489	-0-	150	1	2136	2	Y	14	9	1			89
							15	9									
01	2790	#	1848	-0-	-942	-0-	150	1	1694	2	Y	4	9	1			84
							4	9									
02	2610	#	2277	-0-	-333	-0-	150	1	2118	2	Y	8	17	1			75
							9	9									
03	2573	#	2053	-0-	-520	-0-	150	1	1903	2	Y	-0-					75
04	2430	#	1979	-0-	-451	-0-	150	1	1826	2	Y	3	9	1			69
							3	9									

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 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
*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-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	270	1	3621	2	Y	56	166	1			249
							62	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	Y	12					261
							13	9									
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	394	1	4011	2	Y	89					350
							98	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4667	2	Y	50					400
							55	9									
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	330	1	4130	2	Y	160	341	1			219
							176	9									
04	4440	X	3860	-0-	-580	-0-	292	1	3470	2	Y	89	153	1			155
							98	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	11	4	1			182
							12	9									
12	1519	N	599	-0-	-920	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					182
*01	1457	N	480	-0-	-977	-0-	42	1	425	2	Y	12					194
							13	9									
*02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	93	1	1095	2	Y	1					195
							1	9									
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	3	3	1			195
							3	9									
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	Y	10	4	1	2	8	199
							11	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	64	1	278	3	Y	1					13
							1	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	Y	1					14
							1	9									
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	69	1	243	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	43	1	139	3	Y	-0-					3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	355	3	Y	3					6
							3	9									
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	37	1	124	3	Y	1					7
							1	9									

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	130	1	567	3	Y	-0-					13
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	187	1	695	3	Y	2					15
							2	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	195	1	682	3	Y	2	14	1			3
							2	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	659	3	Y	3					6
							3	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	200	1	672	3	Y	4					10
							4	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	195	1	656	3	Y	4					14
							4	9									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
12	217	#	53	-0-	-164	-0-	1	1	34	2	N	16	1	6			15
							18	9									
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					15
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	12	1			3
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	2	N	-0-					3
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	3	1	6			5
							3	9									

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	262	1	146	2	N	-0-					14
12	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	251	1	128	2	N	-0-					14
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	294	1	148	2	N	-0-					14
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					14
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

11	5610	X	3660	-0-	-1950	-0-	268	1	3389	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	5487	X	3375	-0-	-2112	-0-	264	1	3079	3	N	-0-					-0-
							32	4									
01	5332	X	4307	-0-	-1025	-0-	331	1	3965	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	4872	X	4009	-0-	-863	-0-	306	1	3684	3	N	-0-					-0-
							19	4									
03	5208	X	3785	-0-	-1423	-0-	260	1	3382	3	N	-0-					-0-
							143	4									
04	4170	X	3997	-0-	-173	-0-	272	1	3725	3	N	-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

11	10230		6163	-0-	-4067	B 10916	450	1	5679	3	N	25	22	1			6
							6	4	28	9							
12	10416		5883	-0-	-4533	B 6383	458	1	5343	3	N	24	26	1			4
							56	4	26	9							
01	10168		4433	-0-	-5735	B 648	339	1	4063	3	N	18	18	1			4
							11	4	20	9							
02	8555		6079	-0-	-2476	B -1828	463	1	5564	3	N	21	20	1			5
							29	4	23	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1828																	
03	6355		9621	-0-	3266	B 1438	629	1	8195	3	N	410	338	1			77
							346	4	451	9							
*04	6736	N	9683	-0-	2947	B 4385	623	1	8529	3	N	482	438	1			121
							1	4	530	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
11	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	121	1	1530	3	N	17	15	1			4
							2	4	19	9							
12	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	108	1	1266	3	N	15	16	1			3
							13	4	17	9							
01	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	121	1	1454	3	N	16	15	1			4
							4	4	18	9							
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	115	1	1387	3	N	13	14	1			3
							7	4	14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	95	1	1240	3	N	6	8	1			1
							52	4	7	9							
04	1560	N	1074	-0-	-486 B	-0-	73	1	995	3	N	5	5	1			1
							6	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

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

11	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	165	1	2079	3	N	19	16	1			5
							2	4	21	9							
12	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	187	1	2180	3	N	18	20	1			3
							23	4	20	9							
01	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	173	1	2072	3	N	17	16	1			4
							6	4	19	9							
02	2233	X	1940	-0-	-293	-0-	147	1	1770	3	N	13	14	1			3
							9	4	14	9							
03	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	129	1	1685	3	N	1	4	1			-0-
							71	4	1	9							
04	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	159	1	2174	3	N	3	2	1			1
							3	9									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		815	-0-	815	3773	60	1	754	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	3100	N	1892	-0-	-1208	2565	148	1	1726	3	N	-0-					-0-
							18	4									
01	3100	N	1204	-0-	-1896	669	93	1	1108	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	1862	N	1193	-0-	-669	-0-	91	1	1096	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	56	1	729	3	N	-0-					-0-
							31	4									
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	47	1	647	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

11	8970	X	8105	-0-	-865	-0-	588	1	7420	3	N	82	73	1			21
							7	4	90	9							
12	T. A.		8034	-0-	8034	8034	621	1	7249	3	N	80	86	1			15
							76	4	88	9							
01	T. A.		7325	-0-	7325	15359	557	1	6674	3	N	69	68	1			16
							18	4	76	9							
02	T. A.		5967	-0-	5967	21326	452	1	5430	3	N	52	56	1			12
							28	4	57	9							
03	26709	X	5383	-0-	-21326	-0-	369	1	4800	3	N	10	20	1			2
							203	4	11	9							
04	8100	X	4991	-0-	-3109	-0-	339	1	4639	3	N	11	10	1			3
							1	4	12	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	380	1	4800	3	N	31	23	1			8
							5	4	34	9							
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5864	3	N	38	39	1			7
							62	4	42	9							
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	485	1	5813	3	N	35	34	1			8
							16	4	39	9							
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	433	1	5210	3	N	29	30	1			7
							27	4	32	9							
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	354	1	4614	3	N	22	25	1			4
							195	4	24	9							
04	2460	X	1673	-0-	-787	-0-	113	1	1551	3	N	8	10	1			2
							9	9									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	171	1	2159	3	N	18	15	1			5
							2	4	20	9							
12	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	191	1	2229	3	N	17	19	1			3
							23	4	19	9							
01	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	145	1	1739	3	N	14	14	1			3
							5	4	15	9							
02	2262	X	7	-0-	-2255	-0-	1	1	6	3	N	-0-	3	1			-0-
03	2449	X	117	-0-	-2332	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	2370	X	88	-0-	-2282	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

11	5070	X	3666	-0-	-1404	-0-	268	1	3387	3	N	7	7	1			2
							3	4	8	9							
12	4588	X	4012	-0-	-576	-0-	313	1	3651	3	N	9	9	1			2
							38	4	10	9							
01	5859	X	4131	-0-	-1728	-0-	317	1	3795	3	N	8	8	1			2
							10	4	9	9							
02	5481	X	2111	-0-	-3370	-0-	161	1	1936	3	N	4	5	1			1
							10	4	4	9							
03	5859	X	1846	-0-	-4013	-0-	126	1	1639	3	N	11	10	1			2
							69	4	12	9							
04	3990	X	1062	-0-	-2928	-0-	72	1	981	3	N	8	8	1			2
							9	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

11	1890	X	611	-0-	-1279	-0-	45	1	562	3	N	3	10	1			1
							1	4	3	9							
12	1953	X	187	-0-	-1766	-0-	15	1	170	3	N	-0-	1	1			-0-
							2	4									
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	274	-0-	-741	-0-	19	1	232	3	N	20	15	1			5
							1	4	22	9							
03	1085	X	129	-0-	-956	-0-	9	1	115	3	N	-0-	5	1			-0-
							5	4									
04	600	X	123	-0-	-477	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	779	1	9840	3	N	515	420	1			133
							10	4	567	9							
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	677	1	7902	3	N	417	473	1			77
							83	4	459	9							
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	711	1	8516	3	N	422	401	1			98
							23	4	464	9							
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	629	1	7565	3	N	343	361	1			80
							39	4	377	9							
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	488	1	6360	3	N	247	280	1			47
							269	4	272	9							
*04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	563	1	7706	3	N	337	299	1			85
							1	4	371	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

11	0	W	23	-0-	23	2186	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2186					N	-0-					-0-
01	2186	X	-0-	-0-	-2186	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	247	1	1037	2	Y	-0-					28
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	223	1	756	2	Y	-0-					28
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	269	1	855	2	Y	-0-					28
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	245	1	753	2	Y	-0-					28
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	267	1	791	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		933	-0-	933	933	237	1	696	2	Y	-0-					28

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

11	810	#	529	-0-	-281	-0-	5	1	524	2	N	-0-					-0-
12	837	#	385	-0-	-452	-0-	5	1	380	2	N	-0-					-0-
01	775	#	299	-0-	-476	-0-	5	1	294	2	N	-0-					-0-
02	667	#	196	-0-	-471	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	589	#	187	-0-	-402	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
04	540	#	49	-0-	-491	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100 #	13323	-0-	-777	-0-	13177	2	146	9	N	133	169	1			137
12	14570 #	8188	-0-	-6382	-0-	8118	2	70	9	N	64	164	1			37
01	15407 #	6845	-0-	-8562	-0-	6767	2	78	9	N	71					108
02	14413 #	7125	-0-	-7288	-0-	7052	2	73	9	N	66					174
03	15407 #	7851	-0-	-7556	-0-	7776	2	75	9	N	68	158	1			84
04	13320 #	8476	-0-	-4844	-0-	8390	2	86	9	N	78					162

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800 #	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					34
12	1860 #	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					34
01	1829 #	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			N	-0-					34
02	1711 #	1558	-0-	-153	-0-	1558	2			N	-0-					34
03	1767 #	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					34
*04	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					34

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	60					115
01	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					115
02	2001	#	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					115
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					95
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					103
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					107
*04	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	5435	2	18	9	Y	16					123

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

11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	1031	1	1290	2	N	10					280
							11	9									
12	1891	#	1718	-0-	-173	-0-	385	1	1327	2	N	5					285
							6	9									
01	1891	#	1296	-0-	-595	-0-	310	1	986	2	N	-0-					285
02	2262	#	919	-0-	-1343	-0-	233	1	686	2	N	-0-					285
03	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	390	1	2058	2	N	-0-					285
04	2340	#	2269	-0-	-71	-0-	387	1	1882	2	N	-0-					285

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60 1		721 2		Y	-0-					1
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35 1 8 9		425 2		Y	7	6 1				2
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58 1 11 9		652 2		Y	10	11 1				1
04	750	N	364	-0-	-386	-0-	27 1 9 9		328 2		Y	8	8 1				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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

11	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	198	1	832	2	N	24					70
							3131	3	26	9							
12	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	222	1	142	2	N	33					103
							4228	3	36	9							
01	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	208	1	66	2	N	44					147
							4059	3	48	9							
02	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	195	1	40	2	N	51					198
							3563	3	56	9							
03	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	166	1	30	2	N	80	185	1			93
							4011	3	88	9							
04	4470	X	3253	-0-	-1217	-0-	135	1	3094	3	N	22	71	1			44
							24	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	104	1	163	2	N	-0-					50
							615	3									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	98	1	26	2	N	-0-					50
							765	3									
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	88	1	13	2	N	-0-					50
							791	3									
02	841	N	826	-0-	-15	-0-	84	1	8	2	N	-0-					50
							734	3									
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	84	1	6	2	N	-0-					50
							802	3									
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	3	N	-0-					50

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

11	210	N	90	-0-	-120	-0-	11	1	17	2	N	-0-					37
							62	3									
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	9	1	2	2	N	-0-					37
							70	3									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	129	1	19	2	N	-0-					37
							1166	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					37
							304	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					37
							229	3									
04	1230	N	183	-0-	-1047	-0-	18	1	165	3	N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-					8
							647	3									
12	992	N	863	-0-	-129	-0-	42	1	27	2	N	-0-					8
							794	3									
01	961	N	859	-0-	-102	-0-	41	1	13	2	N	-0-					8
							805	3									
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	41	1	9	2	N	-0-					8
							755	3									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					8
							942	3									
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	N	-0-					8

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					19
							20	3									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

11	3000	N	4164	-0-	1164	1164	198	1	833	2	N	-0-					17
							3133	3									
12	3100	N	2377	-0-	-723	441	115	1	73	2	N	-0-					17
							2189	3									
01	2976	N	446	-0-	-2530	-0-	21	1	7	2	N	-0-					17
							418	3									
02	2900	X	956	-0-	-1944	-0-	49	1	10	2	N	-0-					17
							897	3									
03	3100	X	1164	-0-	-1936	-0-	46	1	8	2	N	-0-					17
							1110	3									
04	3000	X	1312	-0-	-1688	-0-	55	1	1257	3	N	-0-					17

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	101	1	158	2	N	-0-					30
							593	3									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	31	2	N	-0-					30
							931	3									
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	100	1	15	2	N	-0-					30
							901	3									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	N	-0-					30
							880	3									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	8	2	N	-0-					30
							988	3									
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	102	1	942	3	N	-0-					30

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	82	2	Y	-0-					24
							309	3									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	-0-					24
							343	3									
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					24
							292	3									
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					24
							330	3									
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					24
							298	3									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					24

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-		-0-	-0-	21	1	87	2	N	-0-					17
								326	3									
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					17
01	434	N	118	-0-		-316	-0-	6	1	2	2	N	1	1	8			17
								109	3	1	9							
02	406	N	100	-0-		-306	-0-	5	1	1	2	N	3	3	8			17
								91	3	3	9							
03	269	N	269	-0-		-0-	-0-	11	1	2	2	N	1	1	8			17
								255	3	1	9							
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					17

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3270	-0-		-360	-0-	197	1	642	2	N	16	12	8			46
								2413	3	18	9							
12	3658	X	3365	-0-		-293	-0-	188	1	102	2	N	26	13	8			59
								3046	3	29	9							
01	3534	X	3419	-0-		-115	-0-	209	1	50	2	N	51	16	8			94
								3104	3	56	9							
02	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	191	1	34	2	N	31	6	8			119
								2966	3	34	9							
03	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	210	1	25	2	N	24	10	8			133
								3166	3	26	9							
04	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	212	1	27	2	N	45	15	8			163
								3011	3	50	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	110	1	359	2	N	9	9	8			145
								1349	3	10	9							
12	1829	N	1788	-0-		-41	-0-	100	1	54	2	N	13	13	8			145
								1620	3	14	9							
01	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	109	1	26	2	N	8	8	8			145
								1624	3	9	9							
02	1769	N	1681	-0-		-88	-0-	100	1	18	2	N	8	8	8			145
								1554	3	9	9							
03	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	112	1	13	2	N	37	10	8			172
								1698	3	41	9							
04	1710	N	1649	-0-		-61	-0-	106	1	13	2	N	15	12	8			175
								1513	3	17	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3361	-0-		-689	-0-	160	1	672	2	N	-0-					22
								2529	3									
12	3875	X	3252	-0-		-623	-0-	157	1	100	2	N	-0-					22
								2995	3									
01	3875	X	3154	-0-		-721	-0-	152	1	48	2	N	-0-					22
								2954	3									
02	3335	X	3253	-0-		-82	-0-	167	1	35	2	N	-0-					22
								3051	3									
03	3565	X	3489	-0-		-76	-0-	138	1	25	2	N	-0-					22
								3326	3									
04	3360	X	3309	-0-		-51	-0-	138	1	3171	3	N	-0-					22

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	362	1	1182	2	N	48	12	8			101
							4448	3	53	9							
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	180	2	N	36	15	8			122
							5369	3	40	9							
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	373	1	90	2	N	72	165	1	7	8	22
							5554	3	79	9							
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	327	1	58	2	N	17	8	8			31
							5085	3	19	9							
03	6262	X	5812	-0-	-450	-0-	354	1	42	2	N	63	9	8			85
							5347	3	69	9							
04	6060	X	5284	-0-	-776	-0-	342	1	43	2	N	23	17	8			91
							4874	3	25	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
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	86	12	8			107
							944	3	95	9							
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	31	2	N	13	13	8			107
							910	3	14	9							
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	23	8	8			122
							992	3	25	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	6	6	8			122
							801	3	7	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	7	2	N	8	8	8			122
							853	3	9	9							
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	45	1	6	2	N	20	11	8			131
							636	3	22	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
11	1920	N	936	-0-	-984	-0-	111	1	173	2	N	-0-					29
							652	3									
12	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	145	1	38	2	N	-0-					29
							1135	3									
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	104	1	15	2	N	-0-					29
							939	3									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	177	1	17	2	N	-0-					29
							1542	3									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	166	1	12	2	N	-0-					29
							1588	3									
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	165	1	1519	3	N	-0-					29

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
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	415	2	N	-0-					53
							1561	3									
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	76	1	49	2	N	-0-					53
							1451	3									
01	2790	N	2459	-0-	-331	-0-	118	1	37	2	N	-0-					53
							2304	3									
02	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	148	1	31	2	N	17					70
							2698	3	19	9							
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	121	1	22	2	N	20					90
							2908	3	22	9							
*04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	118	1	2710	3	N	22					112
							24	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-		108	1	352	2	N	11	11	8			28
								1326	3	12	9							
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-		101	1	55	2	N	12	12	8			28
								1634	3	13	9							
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-		112	1	27	2	N	40	8	8			60
								1661	3	44	9							
02	1740	N	1668	-0-	-72	-0-		98	1	17	2	N	22	6	8			76
								1529	3	24	9							
03	1798	N	1729	-0-	-69	-0-		106	1	13	2	N	8	8	8			76
								1601	3	9	9							
04	1770	N	1705	-0-	-65	-0-		108	1	14	2	N	35	18	8			93
								1544	3	39	9							

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-		174	1	567	2	N	10	10	8			74
								2133	3	11	9							
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-		135	1	73	2	N	18	13	8			79
								2185	3	20	9							
01	3007	X	2676	-0-	-331	-0-		164	1	40	2	N	25	8	8			96
								2444	3	28	9							
02	2813	X	1286	-0-	-1527	-0-		74	1	13	2	N	43	3	8			136
								1152	3	47	9							
03	3007	X	1047	-0-	-1960	-0-		60	1	7	2	N	66	172	1			30
								907	3	73	9							
04	2880	X	674	-0-	-2206	-0-		43	1	5	2	N	17	7	8			40
								607	3	19	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-		469	1	1973	2	N	88					125
								7421	3	97	9							
12	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-		470	1	300	2	N	20					145
								8958	3	22	9							
01	8432	X	3887	-0-	-4545	-0-		182	1	58	2	N	92	184	1			53
								3546	3	101	9							
02	9628	X	1598	-0-	-8030	-0-		80	1	17	2	N	28					81
								1470	3	31	9							
03	10292	X	1255	-0-	-9037	-0-		49	1	9	2	N	24	60	1			45
								1171	3	26	9							
04	9960	X	940	-0-	-9020	-0-		39	1	901	3	N	-0-					45

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-		127	1	416	2	N	81	11	8			174
								1564	3	89	9							
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-		114	1	62	2	N	23	14	8			183
								1852	3	25	9							
01	1984	N	1456	-0-	-528	-0-		86	1	21	2	N	60	7	8			236
								1283	3	66	9							
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		143	1	25	2	N	36	27	8			245
								2221	3	40	9							
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		143	1	17	2	N	26	10	8			261
								2168	3	29	9							
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		142	1	18	2	N	13	13	8			261
								2025	3	14	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	698	1	2934	2	N	13	103	1			54
							11038	3	14	9							
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	809	1	517	2	N	80					134
							15405	3	88	9							
01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	716	1	227	2	N	92	177	1			49
							13946	3	101	9							
02	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	707	1	147	2	N	10					59
							12926	3	11	9							
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	607	1	111	2	N	-0-					59
							14643	3									
*04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	628	1	14430	3	N	-0-					59

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	460	1	1936	2	N	37					66
							7283	3	41	9							
12	8184	X	6875	-0-	-1309	-0-	331	1	211	2	N	25					91
							6305	3	28	9							
01	8184	X	6982	-0-	-1202	-0-	334	1	106	2	N	34					125
							6505	3	37	9							
02	10875	X	6361	-0-	-4514	-0-	324	1	67	2	N	35					160
							5931	3	39	9							
03	11160	X	7645	-0-	-3515	-0-	300	1	55	2	N	54	179	1			35
							7231	3	59	9							
04	9720	X	7130	-0-	-2590	-0-	297	1	6821	3	N	11					46
							12	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

11	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	125	2	N	-0-					71
							470	3									
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	30	1	19	2	N	-0-					71
							562	3									
01	3100	N	5172	-0-	2072	2072	249	1	79	2	N	-0-					71
							4844	3									
02	2900	N	3577	-0-	677	2749	183	1	38	2	N	12					83
							3343	3	13	9							
03	3100	N	3591	-0-	491	3240	141	1	26	2	N	17					100
							3405	3	19	9							
*04	6240	X	3000	-0-	-3240	-0-	125	1	2875	3	N	-0-					100

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	173	1	565	2	N	19	9	8			115
								2126	3	21	9							
12	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	164	1	90	2	N	18	14	8			119
								2668	3	20	9							
01	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	168	1	41	2	N	47	7	8			159
								2496	3	52	9							
02	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	157	1	28	2	N	19	7	8			171
								2432	3	21	9							
03	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	183	1	22	2	N	12	9	8			174
								2763	3	13	9							
*04	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-	178	1	22	2	N	11	11	8			174
								2535	3	12	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	594	-0-		-246	-0-	28	1	119	2	N	-0-					70
								447	3									
12	713	N	700	-0-		-13	-0-	34	1	22	2	N	-0-					70
								644	3									
01	868	N	634	-0-		-234	-0-	30	1	10	2	N	-0-					70
								594	3									
02	602	N	602	-0-		-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					70
								565	3									
03	713	N	589	-0-		-124	-0-	23	1	4	2	N	-0-					70
								562	3									
*04	635	N	635	-0-		-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
01	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	207	1	871	2	N	46					66
								3278	3	51	9							
12	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	205	1	131	2	N	37					103
								3906	3	41	9							
01	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	224	1	71	2	N	56					159
								4354	3	62	9							
02	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	221	1	46	2	N	30	168	1			21
								4048	3	33	9							
03	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-	195	1	36	2	N	26					47
								4709	3	29	9							
*04	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	170	1	3908	3	N	26					73
								29	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	187	1	608	2	N	13	11	8			47
							2289	3	14	9							
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	174	1	95	2	N	21	13	8			55
							2833	3	23	9							
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	189	1	46	2	N	20	9	8			66
							2805	3	22	9							
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	167	1	29	2	N	17	8	8			75
							2589	3	19	9							
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	184	1	22	2	N	8	8	8			75
							2787	3	9	9							
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	182	1	23	2	N	12	12	8			75
							2592	3	13	9							

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	222	2	N	28	5	8			57
							836	3	31	9							
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	123	1	67	2	N	34	13	8			78
							2001	3	37	9							
01	2325	N	1903	-0-	-422	-0-	117	1	28	2	N	13	6	8			85
							1744	3	14	9							
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	16	2	N	22	8	8			99
							1391	3	24	9							
03	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	110	1	13	2	N	105	168	1	9	8	27
							1666	3	116	9							
04	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	110	1	14	2	N	21	13	8			35
							1571	3	23	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	65	1	273	2	N	14					66
							1028	3	15	9							
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	38	2	N	6					72
							1142	3	7	9							
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	20	2	N	-0-					72
							1241	3									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					72
							1222	3									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	45					117
							1336	3	50	9							
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1509	3	N	34	108	1			43
							37	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	3	N	-0-					69
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					69
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					69
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	2					71
							2	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					71
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					71

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

11	510	N	254	-0-	-256	-0-	15	1	50	2	N	-0-					93
							189	3									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					93
							362	3									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					93
							72	3									
02	232	N	95	-0-	-137	-0-	6	1	1	2	N	-0-					93
							88	3									
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	5	1	1	2	N	-0-					93
							77	3									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					93

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	90	1	293	2	N	6	6	8			32
							1103	3	7	9							
12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	75	1	41	2	N	13	13	8			32
							1223	3	14	9							
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	21	2	N	11	11	8			32
							1294	3	12	9							
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	112	1	20	2	N	8	8	8			32
							1746	3	9	9							
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	147	1	18	2	N	9	9	8			32
							2228	3	10	9							
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	150	1	19	2	N	11	11	8			32
							2141	3	12	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					37
							35	3									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	2	2	N	-0-					37
							66	3									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	N	-0-					37
							344	3									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					37
							273	3									
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					37
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	3	N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	501	2	N	13	7	8			100
							1884	3	14	9							
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	211	1	115	2	N	36	83	1	14	8	39
							3433	3	40	9							
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	206	1	50	2	N	7	7	8			39
							3061	3	8	9							
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	148	1	26	2	N	7	7	8			39
							2301	3	8	9							
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	219	1	26	2	N	8	8	8			39
							3307	3	9	9							
*04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	239	1	30	2	N	23	11	8			51
							3403	3	25	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	22	1	70	2	N	6	6	8			31
							265	3	7	9							
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	17	1	9	2	N	6	6	8			31
							274	3	7	9							
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					31
							350	3									
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	19	1	3	2	N	-0-					31
							300	3									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					31
							382	3									
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	2	2	N	-0-					31
							269	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	381	1	363	2	N	9	9	8			99
							1365	3	10	9							
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	378	1	54	2	N	36	106	1	12	8	17
							1608	3	40	9							
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	417	1	33	2	N	7	7	8			17
							2058	3	8	9							
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	389	1	23	2	N	7	7	8			17
							1995	3	8	9							
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	401	1	15	2	N	8	8	8			17
							1849	3	9	9							
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	404	1	17	2	N	13	13	8			17
							1914	3	14	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					50
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		1614	-0-	1614	1614	97	1	17	2	N	-0-					50
							1500	3									
03	T. A.		318	-0-	318	1932	20	1	2	2	N	-0-					50
							296	3									
04	T. A.		63	-0-	63	1995	4	1	1	2	N	-0-					50
							58	3									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	456	1	1489	2	N	18	11	8			102
							5602	3	20	9							
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	424	1	231	2	N	24	14	8			112
							6883	3	26	9							
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	458	1	111	2	N	14	7	8			119
							6813	3	15	9							
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	408	1	72	2	N	57	7	8			169
							6337	3	63	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	443	1	53	2	N	86	191	1	10	8	54
							6693	3	95	9							
*04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	337	1	42	2	N	21	11	8			64
							4795	3	23	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2789	-0-	-1141	-0-	166	1	541	2	N	43	15	8			107
							2035	3	47	9							
12	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	152	1	83	2	N	150	183	1	12	8	62
							2467	3	165	9							
01	3565	X	2558	-0-	-1007	-0-	158	1	38	2	N	17	10	8			69
							2343	3	19	9							
02	2900	X	2305	-0-	-595	-0-	133	1	24	2	N	67	10	8			126
							2074	3	74	9							
03	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	137	1	16	2	N	101	187	1	10	8	30
							2067	3	111	9							
*04	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	122	1	15	2	N	10	10	8			30
							1741	3	11	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	40	2	N	-0-					39
							150	3									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
							117	3									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					39
							89	3									
02	203	N	131	-0-	-72	-0-	8	1	1	2	N	-0-					39
							122	3									
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	1	2	N	-0-					39
							68	3									
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	1	2	N	-0-					39
							63	3									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	189	1	616	2	N	46	10	8			160
							2317	3	51	9							
12	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	174	1	95	2	N	61	185	1	13	8	23
							2824	3	67	9							
01	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	189	1	46	2	N	110	9	8			124
							2806	3	121	9							
02	3074	X	2908	-0-	-166	-0-	172	1	30	2	N	33	10	8			147
							2670	3	36	9							
03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	195	1	23	2	N	90	167	1	8	8	62
							2951	3	99	9							
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	194	1	24	2	N	23	15	8			70
							2765	3	25	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	108	1	454	2	N	-0-					17
							1708	3									
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	108	1	69	2	N	-0-					17
							2053	3									
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	102	1	32	2	N	-0-					17
							1993	3									
02	2204	N	2016	-0-	-188	-0-	102	1	21	2	N	18					35
							1873	3	20	9							
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	88	1	16	2	N	-0-					35
							2113	3									
04	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	85	1	1959	3	N	-0-					35

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	12	1	40	2	N	-0-					62
							150	3									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	-0-					62
							292	3									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	54	2	8			114
							147	3	59	9							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	101	189	1	8	8	18
							185	3	111	9							
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	12	1	1	2	N	3	3	8			18
							176	3	3	9							
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	1	2	N	-0-					18
							90	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

11	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	207	1	2046	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2081	-0-	-523	-0-	239	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1818	-0-	-693	-0-	207	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1651	-0-	-524	-0-	140	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	280	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	245	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	194	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	174	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2001	-0-	-429	-0-	190	1	1811	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

11	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	90	1	2763	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	93	1	3767	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	3509	X	3305	-0-	-204	-0-	87	1	3212	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	93	1	3054	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	2828	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	254	1	1419	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	1643	N	903	-0-	-740	-0-	192	1	708	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	288	1	1796	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	258	1	1756	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	159	1	1511	2	Y	12	10	1			4
							13	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	576	1	6833	2	N	-0-					15
12	7754	X	7754	-0-	-0- B	-0-	583	1	7150	2	N	19					34
							21	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	586	1	7089	2	N	46					80
							51	9									
02	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	542	1	6471	2	N	5					85
							6	9									
03	7113	X	7113	-0-	-0- B	-0-	580	1	6525	2	N	7					92
							8	9									
*04	6963	X	6963	-0-	-0- B	-0-	566	1	6388	2	N	8					100
							9	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	130	1	1038	3	N	-0-					159
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	3	N	2					161
							2	9									
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	134	1	1236	3	N	2					163
							2	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1087	3	N	4					167
							4	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	144	1	1248	3	N	-0-					167
04	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	134	1	1028	3	N	2					169
							2	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1628	3	N	9					79
							10	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	3	N	55					134
							61	9									
01	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	40	1	1529	3	N	14					148
							15	9									
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	42	1	1548	3	N	10					158
							11	9									
03	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	60	1	1704	3	N	18					176
							20	9									
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	N	25	178	1			23
							28	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	238	1	3963	3	N	44	4	8			137
							48	9									
12	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	246	1	3932	3	N	65					202
							72	9									
01	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	246	1	3932	3	N	26					228
							29	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	238	1	3883	3	N	27	5	8			250
							30	9									
03	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	245	1	3856	3	N	30	182	1	4	8	94
							33	9									
04	4260	X	4123	-0-	-137	-0-	237	1	3857	3	N	26					120
							29	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

11	360	N	332	-0-	-28	-0-	48	1	284	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	3	N	-0-					-0-
01	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	319	N	70	-0-	-249	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	35	1	22	3	N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

11	630	N	602	-0-	-28	-0-	56	1	546	3	N	-0-					17
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	N	-0-					17
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	57	1	502	3	N	-0-					17
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	58	1	467	3	N	-0-					17
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	428	3	N	-0-					17
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	57	1	461	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
	MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A																
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
	COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
	VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
	MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960																
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2016 - PLUGGED 03/28/16

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

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

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	435	N	355	-0-	-80 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) //CONT.// 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	235	1	395	2	Y	508	458	1			140
							559	9									
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	190	1	378	2	Y	547	513	1			174
							602	9									
01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	130	1	250	2	Y	623	650	1			147
							685	9									
02	1160	N	1080	-0-	-80	-0-	143	1	322	2	Y	559	524	1			182
							615	9									
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	115	1	221	2	Y	577	649	1			110
							635	9									
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	102	1	216	2	Y	471	375	1			206
							518	9									

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1647	N	1416	-0-	-231	-0-	218	1	1198	2	Y	-0-					27
12	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	218	1	1213	2	Y	-0-					27
01	2573	X	1518	-0-	-1055	-0-	239	1	1279	2	Y	-0-					27
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					27
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	277	1	1525	2	Y	61	122	1			66
							67	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	295	1	1646	2	Y	96	120	1			42
							106	9									
01	1860	X	1650	-0-	-210	-0-	242	1	1294	2	Y	104					146
							114	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	372	1	1846	2	Y	53	90	1			109
							58	9									
03	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	184	1	885	2	Y	55	89	1			75
							61	9									
04	1980	X	1074	-0-	-906	-0-	181	1	812	2	Y	74					149
							81	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6174	-0-	-96	-0-	842 1 521 9		4811	2	N	474					2398
12	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	753 1 538 9		4865	2	N	489					2887
01	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	868 1 532 9		4583	2	N	484					3371
02	6032	X	5844	-0-	-188	-0-	701 1 496 9		4647	2	N	451	580	1	3162	7	80
03	6448	X	4251	-0-	-2197	-0-	539 1 319 9		3393	2	N	290	196	1			174
04	6180	X	5926	-0-	-254	-0-	439 1 553 9		4934	2	N	503	580	1			97

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1302 1 22 9		7439	2	N	20					504
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1173 1 68 9		7578	2	N	62					566
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	1380 1 69 9		7288	2	N	63					629
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	502 1 46 9		6620	2	N	42	569	7			102
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619 1 121 9		7222	2	N	110					212
*04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	514 1 106 9		6570	2	N	96	193	1			115

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11660 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	5	1	31	2	N	-0-					361
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	22					383
							24	9									
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	30	1	159	2	N	15					398
							17	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	27	161	7			264
							30	9									
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	32	1	204	2	N	10					274
							11	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					274

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	411	1	2351	2	N	77					497
							85	9									
12	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	350	1	2261	2	N	47					544
							52	9									
01	3348	X	2178	-0-	-1170	-0-	341	1	1802	2	N	32					576
							35	9									
02	0	W	1476	-0-	1476	1476	100	1	1324	2	N	47	194	1	356	7	73
							52	9									
*03	3381	X	1905	-0-	-1476	-0-	145	1	1697	2	N	57					130
							63	9									
*04	2850	X	1171	-0-	-1679	-0-	81	1	1036	2	N	49					179
							54	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

11	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	171	1	979	2	N	137					929
							151	9									
12	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	147	1	951	2	N	124					1053
							136	9									
01	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	162	1	855	2	N	147					1200
							162	9									
02	1334	X	1174	-0-	-160	-0-	136	1	903	2	N	123	1061	7			262
							135	9									
03	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	144	1	903	2	N	119	176	1			205
							131	9									
04	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	76	1	855	2	N	124					329
							136	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

11	930	N	736	-0-	-194	-0-	105	1	598	2	N	30					319
							33	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23					342
							25	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	101	1	536	2	N	30					372
							33	9									
02	725	N	637	-0-	-88	-0-	42	1	559	2	N	33	190	1	163	7	52
							36	9									
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	54	1	625	2	N	35					87
							39	9									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	22					109
							24	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	15					284
							17	9									
12	1085	X	787	-0-	-298	-0-	103	1	667	2	N	15					299
							17	9									
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	N	3					302
							3	9									
02	812	X	714	-0-	-98	-0-	50	1	653	2	N	10	282	7			30
							11	9									
03	992	X	788	-0-	-204	-0-	62	1	720	2	N	5					35
							6	9									
04	840	X	697	-0-	-143	-0-	50	1	641	2	N	5					40
							6	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	220 72	1 9	1260	2	Y	65					234
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	186 81	1 9	1199	2	Y	74					308
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	204 74	1 9	1079	2	Y	67					375
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	178 62	1 9	1180	2	Y	56	324	7			107
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	209 76	1 9	1318	2	Y	69	79	1			97
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	100 63	1 9	1124	2	Y	57	72	1			82

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	183	-0-	-897	-0-	26 7	1 9	150	2	Y	6					140
12	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	135 53	1 9	875	2	Y	48					188
01	837	X	318	-0-	-519	-0-	247 22	1 9	49	2	Y	20					208
02	406	X	351	-0-	-55	-0-	20 67	1 9	264	2	Y	61	46	1	183	7	40
03	1054	X	722	-0-	-332	-0-	55 20	1 9	647	2	Y	18					58
04	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	111 68	1 9	1416	2	Y	62					120

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1073	-0-	-217	-0-	150 66	1 9	857	2	N	60					661
12	1302	X	927	-0-	-375	-0-	112 92	1 9	723	2	N	84					745
01	1302	X	749	-0-	-553	-0-	118 6	1 9	625	2	N	5					750
02	1218	X	853	-0-	-365	-0-	183 44	1 9	626	2	N	40	670	7			120
03	1271	X	694	-0-	-577	-0-	105 13	1 9	576	2	N	12					132
*04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	315 47	1 9	1237	2	N	43					175

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	97	-0-	-263	-0-	14	1	83	2	N	-0-					452
12	806	N	131	-0-	-675	-0-	16	1	107	2	N	7					459
							8	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	182	1	961	2	N	114					573
							125	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	544	2	79	9	N	72	381	7			264
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	478	2	55	9	N	50					314
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	856	1	301	2	N	30					344
							33	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	391	1	2237	2	N	299					885
							329	9									
12	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	341	1	2204	2	N	324					1209
							356	9									
01	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	394	1	2083	2	N	296					1505
							326	9									
02	2958	X	2345	-0-	-613	-0-	269	1	1780	2	N	269	194	1	1268	7	312
							296	9									
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	361	1	2270	2	N	320	385	1			247
							352	9									
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	163	1	1833	2	N	308	385	1			170
							339	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	Y	5					18
							6	9									
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	41	1	263	2	Y	7					25
							8	9									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	26	1	137	2	Y	2					27
							2	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	170					197
							187	9									
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	36	1	224	2	Y	13					210
							14	9									
04	DLQ G-10		56	-0-	56	56	4	1	48	2	Y	4	126	1			88
							4	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2287	-0-	-2753	-0-	338	1	1935	2	N	13					320
							14	9									
12	5208	X	1443	-0-	-3765	-0-	189	1	1218	2	N	33					353
							36	9									
01	2728	X	130	-0-	-2598	-0-	20	1	108	2	N	2					355
							2	9									
02	2552	X	1684	-0-	-868	-0-	368	1	1261	2	N	50	166	7			239
							55	9									
03	2728	X	758	-0-	-1970	-0-	115	1	637	2	N	5	192	1			52
							6	9									
*04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	501	1	1967	2	N	-0-					52

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

11	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	277	1	1584	2	N	135					723
							149	9									
12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	255	1	1650	2	N	175					898
							193	9									
01	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	281	1	1484	2	N	147					1045
							162	9									
02	2059	X	1800	-0-	-259	-0-	222	1	1471	2	N	97	883	7			259
							107	9									
03	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	258	1	1624	2	N	156	186	1			229
							172	9									
04	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	131	1	1470	2	N	141	193	1			177
							155	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

11	14880	X	14033	-0-	-847	-0-	1947	1	11128	2	N	871					3018
							958	9									
12	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	1796	1	11602	2	N	861					3879
							947	9									
01	14942	X	13400	-0-	-1542	-0-	1984	1	10475	2	N	855					4734
							941	9									
02	0	W	11665	-0-	11665	11665	759	1	10002	2	N	822	779	1	4470	7	307
							904	9									
03	0	W	12533	-0-	12533	24198	916	1	10689	2	N	844	946	1			205
							928	9									
04	0	W	11419	-0-	11419	35617	753	1	9629	2	N	943	764	1			384
							1037	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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 #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	569 542	1 9	3249	2	N	493					1529
12	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	504 607	1 9	3254	2	N	552					2081
01	4805	X	4202	-0-	-603	-0-	577 579	1 9	3046	2	N	526					2607
02	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	459 529	1 9	3041	2	N	481	386	1	2447	7	255
03	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	513 546	1 9	3229	2	N	496	390	1			361
04	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	262 513	1 9	2951	2	N	466	580	1			247

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					137
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	188	2	N	23					160
04	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	153 74	1 9	1718	2	N	67					227

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		224	-0-	224	224	26 33	1 9	165	2	Y	30					30
04	14B2 EXT		11042	-0-	11042	11266	865 446	1 9	9731	2	Y	405	256	1			179

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

11	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	418 116	1 9	2386	2	Y	105					466
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	386 133	1 9	2495	2	Y	121					587
01	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	437 108	1 9	2307	2	Y	98					685
02	2813	X	2684	-0-	-129	-0-	340 89	1 9	2255	2	Y	81	612	7			154
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	405 110	1 9	2549	2	Y	100	114	1			140
04	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	438 111	1 9	4925	2	Y	101	113	1			128

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	10664	-0-	-3406	-0-	1549 259	1 9	8856	2	Y	235					1350
12	14539	X	11767	-0-	-2772	-0-	1540 278	1 9	9949	2	Y	253					1603
01	13082	X	9798	-0-	-3284	-0-	1516 273	1 9	8009	2	Y	248					1851
02	11629	X	8227	-0-	-3402	-0-	562 256	1 9	7409	2	Y	233	192	1	1726	7	166
03	11780	X	6689	-0-	-5091	-0-	516 146	1 9	6027	2	Y	133	189	1			110
04	DLQ G-10		6945	-0-	6945	6945	495 117	1 9	6333	2	Y	106	128	1			88

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	85 53	1 9	485	2	Y	48					230
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	76 52	1 9	492	2	Y	47					277
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	79 35	1 9	419	2	Y	32					309
02	609	N	330	-0-	-279	-0-	39 30	1 9	261	2	Y	27					336
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	51 29	1 9	321	2	Y	26					362
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	34 44	1 9	387	2	Y	40	185	1			217

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
11	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	171 99	1 9	974	2	N	90					418
12	1457	X	1193	-0-	-264	-0-	151 66	1 9	976	2	N	60					478
01	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	182 94	1 9	962	2	N	85					563
02	1247	X	1075	-0-	-172	-0-	132 68	1 9	875	2	N	62	424	7			201
03	1333	X	1204	-0-	-129	-0-	156 66	1 9	982	2	N	60					261
04	1230	X	1045	-0-	-185	-0-	80 66	1 9	899	2	N	60					321

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	66	1	380	2	Y	98					338
							108	9									
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	43	1	276	2	Y	43					381
							47	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	458	2	Y	130					511
							143	9									
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	30	1	399	2	Y	66	124	1	344	7	109
							73	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	64					173
							70	9									
04	DLQ G-10		170	-0-	170	170	8	1	106	2	Y	51					224
							56	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N	20					95
							22	9									
12	1147	N	764	-0-	-383	-0-	101	1	655	2	N	7					102
							8	9									
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	109	1	577	2	N	5					107
							6	9									
02	783	N	687	-0-	-96	-0-	42	1	548	2	N	88					195
							97	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	54	1	628	2	N	-0-	155	1			40
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	45	1	581	2	N	-0-					40

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

11	28080	X	18854	-0-	-9226	-0-	2766	1	15807	2	Y	255					1770
							281	9									
12	29016	X	18553	-0-	-10463	-0-	2447	1	15803	2	Y	275					2045
							303	9									
01	23715	X	17457	-0-	-6258	-0-	2730	1	14421	2	Y	278					2323
							306	9									
02	0	W	14164	-0-	14164	14164	981	1	12928	2	Y	232	200	1	2182	7	173
							255	9									
*03	26001	X	11837	-0-	-14164	-0-	922	1	10763	2	Y	138	196	1			115
							152	9									
04	DLQ G-10		16273	-0-	16273	16273	1134	1	14512	2	Y	570	407	1			278
							627	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	134	-0-	-346	-0-	20 1	114 2	N	-0-			83
12	496 #	32	-0-	-464	-0-	4 1	28 2	N	-0-			83
01	496 #	238	-0-	-258	-0-	38 1	200 2	N	-0-			83
02	261 #	74	-0-	-187	-0-	5 1	69 2	N	-0-	1 7		82
03	124 #	43	-0-	-81	-0-	3 1	40 2	N	-0-			82
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			82

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT			175
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			175
01	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			175
02	6844 #	NO RPT	-0-	-6844	-0-			Y	NO RPT			175
03	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			175
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			175

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	104 5		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	N	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	1922	#	435	-0-	-1487	-0-	33	1	401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1798	#	93	-0-	-1705	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	510	#	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

11	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

11	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10702	3	55	9	Y	50	43	1			13
12	10168	X	10164	-0-	-4	-0-	10118	3	46	9	Y	42	47	1			8
01	10757	X	9693	-0-	-1064	-0-	9659	3	34	9	Y	31	32	1			7
02	10063	X	9199	-0-	-864	-0-	9155	3	44	9	Y	40	36	1			11
03	11129	X	9660	-0-	-1469	-0-	9609	3	51	9	Y	46	49	1			8
04	10770	X	7013	-0-	-3757	-0-	6971	3	42	9	Y	38	38	1			8

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

11	1320	N	985	-0-	-335	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	497	-0-	-460	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	351	-0-	-369	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4163	3	88	9	Y	80					115
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4439	3	107	9	Y	97	93	1			119
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4606	3	130	9	Y	118	101	1			136
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4093	3	79	9	Y	72	101	1			107
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4676	3	108	9	Y	98	109	1			96
*04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4638	3	108	9	Y	98					194

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

11	6720	X	5565	-0-	-1155	-0-	5486	3	79	9	Y	72					162
12	7657	X	5193	-0-	-2464	-0-	5114	3	79	9	Y	72	103	1			131
01	7657	X	4780	-0-	-2877	-0-	4681	3	99	9	Y	90	95	1			126
02	7163	X	4508	-0-	-2655	-0-	4436	3	72	9	Y	65	94	1			97
03	6138	X	4649	-0-	-1489	-0-	4577	3	72	9	Y	65	87	1			75
04	5580	X	4324	-0-	-1256	-0-	4255	3	69	9	Y	63					138

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3107	3	124	9	Y	113	80	1			109
12	4154	X	3207	-0-	-947	-0-	3096	3	111	9	Y	101	154	1			56
01	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	2978	3	114	9	Y	104	73	1			87
02	3886	X	2814	-0-	-1072	-0-	2712	3	102	9	Y	93	72	1			108
03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2830	3	108	9	Y	98	140	1			66
04	3240	X	2730	-0-	-510	-0-	2642	3	88	9	Y	80	68	1			78

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

11	13800	X	10509	-0-	-3291	-0-	10335	3	174	9	Y	158	113	1			151
12	14260	X	10835	-0-	-3425	-0-	10645	3	190	9	Y	173	240	1			84
01	13671	X	10890	-0-	-2781	-0-	10693	3	197	9	Y	179	122	1			141
02	12528	X	10246	-0-	-2282	-0-	10062	3	184	9	Y	167	124	1			184
03	10850	X	10717	-0-	-133	-0-	10529	3	188	9	Y	171	244	1			111
04	10530	X	9930	-0-	-600	-0-	9758	3	172	9	Y	156	127	1			140

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

11	3120	X	521	-0-	-2599	-0-	509	2	12	9	N	11					184
12	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	609	2	32	9	N	29	185	1			28
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	705	2	20	9	N	18					46
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18					64
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					82
*04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					100

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

11	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					175
12	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					175
01	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					175
02	1102	X	1050	-0-	-52	-0-	1050	2			N	-0-					175
03	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					175
04	1080	X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					189
12	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					189
01	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					189
02	1363	X	1324	-0-	-39	-0-	1324	2			N	-0-					189
03	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	2			N	-0-					189
04	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1194	2			N	-0-					189

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					49
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					49
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					49
02	928	N	906	-0-	-22	-0-	906	2			N	-0-					49
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					49
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					49

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	N	4					10
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	2	13	9	N	12					22
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10					32
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10					42
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	N	8					50
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					57

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1781	-0-	-2539	-0-	1781	2			N	-0-					136
12	4309	X	2546	-0-	-1763	-0-	2545	2	1	9	N	1					137
01	4278	X	2570	-0-	-1708	-0-	2562	2	8	9	N	7					144
02	2320	X	1863	-0-	-457	-0-	1862	2	1	9	N	1					145
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6311	2	61	9	N	55					200
*04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6234	2	33	9	N	30					230

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					74
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					74
01	682	X	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					74
02	638	X	633	-0-	-5	-0-	633	2			N	-0-					74
03	713	X	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					74
04	690	X	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					144
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					144
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	300	-0-	-30	-0-	253	2	47	9	N	43					192
12	341	X	154	-0-	-187	-0-	133	2	21	9	N	19	182	1			29
01	341	X	135	-0-	-206	-0-	126	2	9	9	N	8					37
02	290	X	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					37
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					152
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					152
01	155	X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					152
02	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					152
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					152
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	139	1	2483	2	N	86					153
							95	9									
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	184	1	3308	2	N	101	174	1			80
							111	9									
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	285	1	5038	2	N	146					226
							161	9									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	308	1	3001	2	N	116	176	1			166
							128	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	569	1	4008	2	N	187	181	1			172
							206	9									
*04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	291	1	2597	2	N	109	163	1			118
							120	9									

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	270	1	1689	2	N	-0-					169
12	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	279	1	2143	2	N	6	157	1			18
							7	9									
01	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	279	1	2089	2	N	28					46
							31	9									
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	261	1	2175	2	N	34					80
							37	9									
03	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	279	1	2072	2	N	30					110
							33	9									
04	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	270	1	1884	2	N	88	171	1			27
							97	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4065	2	50	9	N	45	184	1			73
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3144	2	139	9	N	126					199
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2891	2	132	9	N	120	181	1			138
02	4147	X	3915	-0-	-232	-0-	3771	2	144	9	N	131	176	1			93
03	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3832	2	77	9	N	70					163
04	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	3462	2	73	9	N	66	175	1			54

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	240	1	2530	2	N	33					152
							36	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2598	2	N	11					163
							12	9									
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	248	1	2590	2	N	-0-					163
02	2726	X	2667	-0-	-59	-0-	232	1	2431	2	N	4					167
							4	9									
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	248	1	2535	2	N	2					169
							2	9									
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	240	1	2634	2	N	3					172
							3	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	523	1	9327	2	N	35					99
							39	9									
12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	511	1	9163	2	N	30					129
							33	9									
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	489	1	8629	2	N	17					146
							19	9									
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	641	1	6233	2	N	1					147
							1	9									
03	5890	X	763	-0-	-5127	-0-	95	1	668	2	N	-0-					147
04	5700	X	1434	-0-	-4266	-0-	144	1	1289	2	N	1					148
							1	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	65	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	159	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	201	1	1416	2	N	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	165	1	1472	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

11	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	191	1	1348	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4928	-0-	1928	1928	496	1	4432	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

11	1500	X	485	-0-	-1015	-0-	26	1	459	2	N	-0-					61
12	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	81	1	1450	2	N	9					70
							10	9									
01	1953	X	702	-0-	-1251	-0-	37	1	659	2	N	5					75
							6	9									
02	1827	X	1045	-0-	-782	-0-	97	1	947	2	N	1					76
							1	9									
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	266	1	1875	2	N	-0-					76
*04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	177	1	1579	2	N	35					111
							39	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

11	6810	X	6212	-0-	-598	-0-	6192	1	20	9	N	18					123
12	6944	X	6102	-0-	-842	-0-	6083	1	19	9	N	17					140
01	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	6156	1	19	9	N	17					157
02	6496	X	5958	-0-	-538	-0-	5921	1	37	9	N	34					191
03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6312	1	18	9	N	16	175	1			32
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6353	1	8	9	N	7					39

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	259	1	913	2	N	35					79
							39	9									
12	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	180	1	1216	2	N	36					115
							40	9									
01	1922	X	1143	-0-	-779	-0-	152	1	940	2	N	46					161
							51	9									
02	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	156	1	1006	2	N	59					220
							65	9									
03	1922	X	1031	-0-	-891	-0-	125	1	895	2	N	10					230
							11	9									
*04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	542	1	984	2	N	59	166	1			123
							65	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3295	-0-	-3695	-0-	728	1	2565	2	N	2					44
							2	9									
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	981	1	6631	2	N	33					77
							36	9									
01	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	834	1	5162	2	N	35					112
							39	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	865	1	5569	2	N	87					199
							96	9									
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	924	1	6626	2	N	34	166	1			67
							37	9									
04	6990	X	938	-0-	-6052	-0-	333	1	603	2	N	2					69
							2	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3821	-0-	-2239	-0-	202	1	3605	2	N	13					70
							14	9									
12	6262	X	2696	-0-	-3566	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					70
01	6262	X	2668	-0-	-3594	-0-	143	1	2525	2	N	-0-					70
02	3683	X	2946	-0-	-737	-0-	275	1	2670	2	N	1					71
							1	9									
03	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	363	1	2559	2	N	9					80
							10	9									
04	3810	X	3035	-0-	-775	-0-	305	1	2730	2	N	-0-					80

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	12565	-0-	-2435	-0-	12299	2	266	9	N	242	179	1			240
12	14880	X	12298	-0-	-2582	-0-	11982	2	316	9	N	287	360	1			167
01	14012	X	12260	-0-	-1752	-0-	11941	2	319	9	N	290	360	1			97
02	12731	X	11502	-0-	-1229	-0-	11187	2	315	9	N	286	177	1			206
03	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	13719	2	330	9	N	300	361	1			145
*04	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13043	2	292	9	N	265	175	1			235

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	202	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	167	1	911	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	195	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	429	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	426	1	775	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	402	1	656	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	703	1	3418	2	N	-0-					36
12	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	670	1	3648	2	N	71	71	1			36
							78	9									
01	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	735	1	3478	2	N	-0-					36
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1570	1	2704	2	N	-0-					36
03	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1557	1	2832	2	N	-0-					36
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1607	1	2620	2	N	39	39	1			36
							43	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1179	-0-	-21	-0-	201	1	978	2	N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	186	1	1012	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	200	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1131	X	1124	-0-	-7	-0-	413	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	414	1	753	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	435	1	710	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5948	-0-	-52	-0-	572	1	5376	2	N	-0-					248
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	744	1	5366	2	N	107	107	1			248
							118	9									
01	6200	X	5640	-0-	-560	-0-	771	1	4869	2	N	-0-					248
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	1652	1	3915	2	N	-0-					248
03	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	1740	1	3976	2	N	-0-					248
04	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	1657	1	4159	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1996	-0-	-14	-0-	192	1	1804	2	N	-0-					147
12	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	243	1	1753	2	N	35	35	1			147
							39	9									
01	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	270	1	1707	2	N	-0-					147
02	1943	X	1844	-0-	-99	-0-	547	1	1297	2	N	-0-					147
03	2077	X	1920	-0-	-157	-0-	584	1	1336	2	N	-0-					147
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	562	1	1411	2	N	-0-					147

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	N	-0-					57
12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	15	15	1			57
							17	9									
01	899	X	865	-0-	-34	-0-	118	1	747	2	N	-0-					57
02	841	X	794	-0-	-47	-0-	236	1	558	2	N	-0-					57
03	930	X	766	-0-	-164	-0-	233	1	533	2	N	-0-					57
04	900	X	794	-0-	-106	-0-	226	1	568	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
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	60	1	562	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	492	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	436	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	182	1	415	2	N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	2	N	-0-					77
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	52	52	1			77
							57	9									
01	248	X	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	2	N	-0-					77
02	232	X	48	-0-	-184	-0-	14	1	34	2	N	-0-					77
03	248	X	27	-0-	-221	-0-	8	1	19	2	N	-0-					77
04	210	X	14	-0-	-196	-0-	4	1	10	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1040	-0-	-580	-0-	100	1	940	2	N	-0-					70
12	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	134	1	970	2	N	19	19	1			70
							21	9									
01	1178	X	1107	-0-	-71	-0-	151	1	956	2	N	-0-					70
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	430	1	1020	2	N	-0-					70
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	436	1	997	2	N	-0-					70
*04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	417	1	1046	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

11	4620	X	169	-0-	-4451	-0-	52	1	117	2	N	-0-					162
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					162
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					162
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	116	1	281	2	N	-0-					162
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	118	1	258	2	N	-0-					162
04	360	X	277	-0-	-83	-0-	98	1	179	2	N	-0-					162

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

11	1440	X	600	-0-	-840	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	477	-0-	-794	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	776	-0-	-495	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	596	-0-	-332	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

11	4050	X	2763	-0-	-1287	-0-	854	1	1909	2	Y	-0-					97
12	4185	X	2792	-0-	-1393	-0-	899	1	1893	2	Y	-0-					97
01	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	982	1	2405	2	Y	-0-					97
02	3277	X	3049	-0-	-228	-0-	890	1	2159	2	Y	-0-					97
03	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	913	1	1991	2	Y	-0-					97
04	3150	X	2514	-0-	-636	-0-	892	1	1622	2	Y	-0-					97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3622	-0-	722	722	3622	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	449	-0-	-722	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	25198	-0-	-7322	-0-	724 30	1 9	24444	2	Y	27					159
12	33356	X	21939	-0-	-11417	-0-	748 17	1 9	21174	2	Y	15	98	1			76
01	31744	X	22181	-0-	-9563	-0-	748	1	21433	2	Y	-0-					76
02	27637	X	21656	-0-	-5981	-0-	700 58	1 9	20898	2	Y	53					129
03	29543	X	16448	-0-	-13095	-0-	748 86	1 9	15614	2	Y	78	155	1			52
04	25200	X	3859	-0-	-21341	-0-	169 1	1 9	3689	2	Y	1					53

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
11	570	#	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					19
12	2263	#	758	-0-	-1505	-0-	758	2			N	-0-					19
01	2263	#	512	-0-	-1751	-0-	512	2			N	-0-					19
02	2117	#	1064	-0-	-1053	-0-	1064	2			N	-0-					19
03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					19
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

11	3000	N	3844	-0-	844	844	1040	1	2804	2	Y	-0-					-0-
12	2906	N	2062	-0-	-844	-0-	584	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	726	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1020	1	2536	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4951	-0-	1851	1851	1195	1	3756	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4230	-0-	4230	6081	1062	1	3168	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	449	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	471	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	651	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	505	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	466	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	467	1	1394	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1460	-0-	-493	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
02	1827	X	1002	-0-	-825	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
*04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

11	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2647	-0-	-224	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-

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
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					15
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					15
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2039	3	N	44	43	1			16
							48	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2319	3	N	1					17
							1	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	3	N	1	1	1			17
							1	9									
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	78	1	1889	3	N	-0-					17

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
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	1					1
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	707	-0-	-1333	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	576	-0-	-478	-0-	25	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	986	X	582	-0-	-404	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	562	-0-	-771	-0-	23	1	539	3	Y	-0-					-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	Y	3					3
							3	9									

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
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	92	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	93	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	62	1	1361	3	Y	5					5
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3058	-0-	58	1080	3058	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	1122	3142	2			Y	-0-					-0-
01	4794	X	3672	-0-	-1122	-0-	158	1	3514	3	Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	3391	3	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	132	1	3105	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	135	1	2971	3	Y	12					12
							13	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	69	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	3	Y	6					6
							7	9									

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7227	3	24	9	Y	22	13	1			9
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6677	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1267	-0-	-623	-0-	1266	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 #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1368	-0-	-672	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3167	-0-	67	67	3156	3	11	9	Y	10	6	1			4
02	2282	N	2215	-0-	-67	-0-	2215	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	1922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					30
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	N	69	82	1			17
							76	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	N	147	93	1			71
							162	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	539	3	N	167	123	1			115
							184	9									
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	N	5	71	1			49
							6	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
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					14
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					14
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1171	3	N	-0-	14	7			-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	N	7					7
							8	9									
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	3	N	-0-					7

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
11	1830	N	996	-0-	-834	-0-	996	2			N	-0-					50
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					50
01	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	56	1	1229	3	N	-0-	50	7			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	837	N	459	-0-	-378	-0-	16	1	382	3	N	55	51	1			4
							61	9									
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	16	1	379	3	N	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2			N	-0-					33
12	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	3984	2			N	-0-					33
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	184	1	4040	3	N	-0-	23	1	6	7	4
02	3915	X	2156	-0-	-1759	-0-	90	1	2066	3	N	-0-					4
03	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	164	1	3869	3	N	-0-					4
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	165	1	3973	3	N	139	98	1			45
							153	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	365	3	46	9	Y	42	35	1			9
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	333	3	56	9	Y	51	35	1			25
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	180	3	36	9	Y	33	47	1			11

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
11	2280	X	1999	-0-	-281	-0-	1992	2	7	9	N	6					39
12	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	2224	2			N	-0-					39
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	99	1	2168	3	N	-0-	39	7			-0-
02	2262	X	993	-0-	-1269	-0-	41	1	952	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	92	1	2169	3	N	92	84	1			8
							101	9									
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	88	1	2136	3	N	5					13
							6	9									

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

11	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2462	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	2842	X	2427	-0-	-415	-0-	2427	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

11	2854	N	927	-0-	-1927	-0-	927	2			Y	-0-					7
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					7
01	1116	N	484	-0-	-632	-0-	21	1	463	3	Y	-0-	3	7			4
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					4
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	20	1	467	3	Y	-0-					4
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	20	1	436	3	Y	1					5
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4930	-0-	1930	5105	4930	2			Y	-0-			1
12	3100	N	4812	-0-	1712	6817	4812	2			Y	-0-			1
01	11232	X	4415	-0-	-6817	-0-	188	1	4193	3	Y	31			32
							34	9							
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	3914	3	Y	-0-			32
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	172	1	4049	3	Y	-0-			32
04	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	182	1	4025	3	Y	5			37
							6	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
12	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	221	1	4930	3	Y	-0-			-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	174	1	4054	3	Y	-0-			-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	166	1	3911	3	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4010	-0-	-520	-0-	173	1	3820	3	Y	15			15
							17	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	224	1	725	2	Y	-0-			8
12	1178	N	382	-0-	-796	-0-	53	1	319	2	Y	9			17
							10	9							
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			17
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-			17
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	232	2	Y	7			24
							8	9							
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	185	1	500	2	Y	-0-			24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					7
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	13	1	77	2	Y	8					15
							9	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	71	2	Y	8					23
							9	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	1					24
							1	9									

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3207	-0-	-730	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	115	1	2552	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2138	-0-	-1023	-0-	88	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2321	-0-	-1182	-0-	94	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1710	-0-	-1380	-0-	74	1	1628	3	Y	7					7
							8	9									

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					1
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
01	682	N	239	-0-	-443	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	2					2
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-
12	775	N	354	-0-	-421	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
01	744	N	307	-0-	-437	-0-	69	1	238	2	N	-0-					-0-
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	46	1	136	2	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	28	1	218	2	N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	608	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
11	2940	X	1301	-0-	-1639	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1183	-0-	-1793	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2761	-0-	-2159	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

11	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3408	3	31	9	Y	28	20	1			8
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3979	3	89	9	Y	81	71	1			18
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3896	3	189	9	Y	172	113	1			77
*04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4155	3	116	9	Y	105	148	1			34

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6046	3	20	9	Y	18	11	1			7
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	5243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	2030	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1170	N	884	-0-	-286	-0-	124	1	753	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	1085	N	666	-0-	-419	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					3
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	193	1	660	2	Y	-0-					3
02	841	N	593	-0-	-248	-0-	150	1	443	2	Y	-0-					3
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	42	1	330	2	Y	-0-					3
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2497	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2773	3	17	9	Y	15	18	1			1
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2509	3	40	9	Y	36	24	1			13
04	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2449	3	12	9	Y	11	20	1			4

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

11	6690	X	6405	-0-	-285	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5317	-0-	-1441	-0-	5299	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	6322	X	5334	-0-	-988	-0-	5334	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	6634	X	5670	-0-	-964	-0-	5669	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	5345	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	3004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1729	3	Y	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	3	Y	7					7
							8	9									

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
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					17
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					17
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-	17	7			-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3729	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3630	X	2421	-0-	-1209	-0-	2420	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5567	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	Y	18	11	1			8
04	3420	X	2700	-0-	-720	-0-	2687	3	13	9	Y	12	16	1			4

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	4211	3	14	9	Y	13	8	1			5
02	3973	X	3929	-0-	-44	-0-	3929	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	4712	X	3800	-0-	-912	-0-	3799	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	4017	3	2	9	Y	2	1	1			1

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					24
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					24
01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	88	1	1942	3	N	-0-	24	7			-0-
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	N	193					193
							212	9									
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	68	1	1614	3	N	-0-	179	1			14
04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9784	-0-	-229	-0-	9784	2			Y	-0-					-0-
01	10943	X	9627	-0-	-1316	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
02	10237	X	8602	-0-	-1635	-0-	8602	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	3			Y	-0-					-0-
04	9450	X	9310	-0-	-140	-0-	9310	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

11	4590	X	3940	-0-	-650	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3322	-0-	-129	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3129	-0-	-932	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2681	-0-	-859	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	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
11	5189	X	3322	-0-	-1867	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2692	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2750	3	31	9	Y	28	19	1			12
04	3030	X	2416	-0-	-614	-0-	2396	3	20	9	Y	18	26	1			4

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

11	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
02	2523	X	1941	-0-	-582	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1544	-0-	-1153	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1518	-0-	-552	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

11	9360	X	9274	-0-	-86	-0-	9274	2			N	-0-					58
12	9672	X	6903	-0-	-2769	-0-	6903	2			N	-0-					58
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	442	1	9736	3	N	364	310	1			112
							400	9									
02	8903	X	6699	-0-	-2204	-0-	279	1	6417	3	N	3	72	1			43
							3	9									
03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	393	1	9265	3	N	-0-					43
04	9900	X	8836	-0-	-1064	-0-	351	1	8477	3	N	7					50
							8	9									

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

11	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3557	-0-	-783	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2254	-0-	-1806	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

11	3780	X	3731	-0-	-49	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3540	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	3654	X	3316	-0-	-338	-0-	3280	3	36	9	Y	33	28	1			7
03	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3498	3	72	9	Y	65	43	1			29
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3357	3	48	9	Y	44	60	1			13

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

11	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3312	-0-	-400	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	3	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	104	1	2444	3	N	-0-					-0-
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2073	3	26	9	Y	24	20	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2026	3	24	9	Y	22	16	1			11
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	3	17	9	Y	15	21	1			5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1	2278	3	N	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	112	1	2587	3	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2241	3	N	-0-					-0-
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3125	-0-	-1105	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4688	-0-	-474	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4545	-0-	-973	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4812	-0-	-1128	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2775	3	11	9	Y	10	7	1			3
02	3016	X	2964	-0-	-52	-0-	2917	3	47	9	Y	43	37	1			9
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3377	3	66	9	Y	60	41	1			28
04	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3139	3	47	9	Y	43	57	1			14

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1520	-0-	1520	1520	1520	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	749	-0-	-721	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	401	-0-	-1699	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	458	-0-	-1154	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2411	3	45	9	Y	41	30	1			11
02	2900	N	3395	-0-	495	495	3310	3	85	9	Y	77	71	1			17
03	3100	N	3162	-0-	62	557	2995	3	167	9	Y	152	101	1			68
*04	3206	X	2649	-0-	-557	-0-	2535	3	114	9	Y	104	141	1			31

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1296	-0-	-594	-0-	1296	3			Y	-0-					-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
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11528	2	362	9	Y	329	296	1			117
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12118	2	252	9	Y	229	300	1			46
01	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	10720	3	570	9	Y	518	417	1			147
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-	120	1			27
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			Y	-0-	27	1			-0-
04	11700	X	10094	-0-	-1606	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	3219	X	1677	-0-	-1542	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4379	2	207	9	Y	188	168	1			67
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4274	2	133	9	Y	121	164	1			24
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4151	3	268	9	Y	244	198	1			70
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3819	3	74	9	Y	67	111	1			26
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	3	127	9	Y	115	85	1			56
04	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	3441	3	91	9	Y	83	115	1			24

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1310	-0-	-700	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4335	2	426	9	Y	387	347	1			138
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4366	2	283	9	Y	257	344	1			51
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4384	3	509	9	Y	463	380	1			134
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4030	3	109	9	Y	99	188	1			45
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4182	3	132	9	Y	120	99	1			66
04	4290	X	4072	-0-	-218	-0-	3973	3	99	9	Y	90	128	1			28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					107
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					107
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	N	-0-	107	7			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	N	107					107
							118	9									
03	992	N	510	-0-	-482	-0-	14	1	496	3	N	-0-					107
*04	930	N	476	-0-	-454	-0-	14	1	461	3	N	1	83	1	7	6	18
							1	9									

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5	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
11	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2			Y	-0-					1
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					1
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3522	3	3	9	Y	3	2	1	1	7	1
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3234	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3431	3	11	9	Y	10	7	1			4
04	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	3029	3	8	9	Y	7	10	1			1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	919	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	944	3	26	9	Y	24	21	1			5
03	1054	N	579	-0-	-475	-0-	538	3	41	9	Y	37	25	1			17
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	802	3	31	9	Y	28	36	1			9

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1493	3	13	9	Y	12	9	1			3
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1560	3	47	9	Y	43	37	1			9
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1420	3	112	9	Y	102	67	1			44
04	1650	X	1595	-0-	-55	-0-	1509	3	86	9	Y	78	100	1			22

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
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	N	22					49
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					49
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	3	N	-0-	49	7			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	N	-0-					-0-

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
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2896	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3005	3	22	9	Y	20	17	1			5
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3006	3	21	9	Y	19	14	1			10
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	19	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1569	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1601	3	54	9	Y	49	43	1			10
03	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1490	3	65	9	Y	59	42	1			27
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1384	3	51	9	Y	46	60	1			13

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

11	9780	X	8699	-0-	-1081	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	8702	-0-	-1404	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-
01	10106	X	8985	-0-	-1121	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8354	-0-	-1100	-0-	8354	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8570	-0-	-420	-0-	8570	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	8307	-0-	-93	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

11	4380	X	4220	-0-	-160	-0-	4070	2	150	9	Y	136	123	1			48
12	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	4248	2	103	9	Y	94	123	1			19
01	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	3985	3	227	9	Y	206	152	1	19	7	54
02	4234	X	3794	-0-	-440	-0-	3725	3	69	9	Y	63	94	1			23
03	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3903	3	92	9	Y	84	64	1			43
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3743	3	68	9	Y	62	86	1			19

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

11	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					26
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2340	2			N	-0-					26
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	130	1	2866	3	N	-0-	26	7			-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	190	1	4378	3	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	158	1	3714	3	N	38					38
							42	9									
*04	3000	N	3539	-0-	539	539	140	1	3389	3	N	9					47
							10	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
02	5887	X	5303	-0-	-584	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1600	2	20	9	N	18					41
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					41
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	80	1	1758	3	N	77	106	1			12
							85	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1907	3	N	10					22
							11	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	3	N	6					28
							7	9									
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	7					35
							8	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

11	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3892	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	3915	X	3534	-0-	-381	-0-	3522	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	4185	X	3361	-0-	-824	-0-	3347	3	14	9	Y	13	9	1			6
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3619	3	11	9	Y	10	13	1			3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

11	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2339	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	124	1	2759	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	96	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	103	1	2436	3	Y	-0-					-0-
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	10					10
							11	9									

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					-0-
12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6777	-0-	-508	-0-	6754	3	23	9	Y	21	13	1			8
02	6815	X	5404	-0-	-1411	-0-	5404	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7393	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7500	X	5325	-0-	-2175	-0-	5323	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4206	-0-	-28	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3000	3	134	9	Y	122	102	1			25
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3870	3	58	9	Y	53	46	1			32
04	4680	X	2956	-0-	-1724	-0-	2911	3	45	9	Y	41	59	1			14

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
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					2
12	3906	X	3889	-0-	-17	-0-	3889	2			Y	-0-					2
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	3	Y	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	3	Y	-0-					-0-
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	192	1	4235	3	Y	17					17
							19	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1392	-0-	-408	-0-	1392	2			N	-0-					40
12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	1393	2			N	-0-					40
01	1519	X	1319	-0-	-200	-0-	57	1	1260	3	N	2	42	1			-0-
							2	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	69	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	3	105	9	Y	95	72	1			50
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					53
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					55
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4	48	1			11

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	8982	2	28	9	N	25					52
12	11501	X	10014	-0-	-1487	-0-	10014	2			N	-0-					52
01	10664	X	8333	-0-	-2331	-0-	630	1	7670	3	N	30					82
							33	9									
02	9976	X	9585	-0-	-391	-0-	708	1	8877	3	N	-0-					82
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1214	1	11486	3	N	-0-	82	1			-0-
*04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	505	1	11036	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 #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					22
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	N	-0-	3	1	19	7	-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	N	12					12
							13	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	N	-0-					12

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

11	8670	X	6480	-0-	-2190	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8665	-0-	-294	-0-	8665	3			Y	-0-					-0-
02	8381	X	7541	-0-	-840	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8514	-0-	-445	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	7894	-0-	-2576	-0-	7894	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

11	8400	X	5946	-0-	-2454	-0-	5904	2	42	9	N	38	48	1			23
12	8680	X	6763	-0-	-1917	-0-	6763	2			N	-0-					23
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	376	1	8257	3	N	48	56	1			15
							53	9									
02	7743	X	5397	-0-	-2346	-0-	224	1	5160	3	N	12					27
							13	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	312	1	7350	3	N	16					43
							18	9									
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	263	1	6339	3	N	14					57
							15	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7168	2	303	9	Y	275	237	1			98
12	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6749	2	187	9	Y	170	234	1			34
01	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	5504	3	325	9	Y	295	243	1			86
02	6670	X	4110	-0-	-2560	-0-	4030	3	80	9	Y	73	129	1			30
03	7130	X	5691	-0-	-1439	-0-	5566	3	125	9	Y	114	87	1			57
04	6720	X	5136	-0-	-1584	-0-	5037	3	99	9	Y	90	121	1			26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	3190	X	2553	-0-	-637	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3139	3	10	9	Y	9	6	1			3
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	2972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	9720	X	8080	-0-	-1640	-0-	8080	2			Y	-0-					-0-
12	9300	X	7182	-0-	-2118	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8532	-0-	-613	-0-	8409	3	123	9	Y	112	99	1			13
02	8062	X	7073	-0-	-989	-0-	7065	3	8	9	Y	7	4	1			16
03	8432	X	8280	-0-	-152	-0-	8161	3	119	9	Y	108	3	1			121
*04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7537	3	28	9	Y	25	10	1			136

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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					45
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					45
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	54	1	659	3	N	-0-	45	7			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	702	3	N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	42					42
							46	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2368	3	8	9	Y	7	4	1			3
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	5910	X	5502	-0-	-408	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	5434	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	5452	X	5028	-0-	-424	-0-	5028	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	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
11	5280	X	4773	-0-	-507	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4726	-0-	-730	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4804	-0-	-528	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4371	-0-	-617	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4501	-0-	-831	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	156	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2320	-0-	-841	-0-	97	1	2223	3	N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	140	1	3291	3	N	-0-					-0-
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	132	1	3182	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6647	-0-	-297	-0-	92	2	6555	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6318	-0-	-178	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	21	-0-	-2289	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	210	-0-	-2177	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	324	-0-	-1443	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	1421	X	130	-0-	-1291	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11864	2	3	9	Y	3					24
12	12245	X	11960	-0-	-285	-0-	11960	2			Y	-0-					24
01	12245	X	11538	-0-	-707	-0-	11406	3	132	9	Y	120	122	1			22
02	11455	X	11009	-0-	-446	-0-	10841	3	168	9	Y	153	85	1			90
03	12245	X	11486	-0-	-759	-0-	11414	3	72	9	Y	65	68	1			87
04	11550	X	10898	-0-	-652	-0-	10873	3	25	9	Y	23	10	1			100

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					62
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					62
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	115	1	2518	3	N	-0-	62	7			-0-
02	2900	N	3078	-0-	178	178	128	1	2950	3	N	-0-					-0-
03	2877	N	2699	-0-	-178	-0-	108	1	2534	3	N	52	47	1			5
							57	9									
*04	3000	N	3540	-0-	540	540	141	1	3399	3	N	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	3999	-0-	-1395	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	211	1	4698	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4631	-0-	-531	-0-	190	1	4441	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	196	1	4628	3	Y	-0-					-0-
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	199	1	4387	3	Y	17					17
							19	9									

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	760	-0-	-1070	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

11	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	2979	2	44	9	Y	40					127
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2			Y	-0-					127
01	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			Y	-0-	35	1	88	7	4
02	2958	X	2754	-0-	-204	-0-	2754	3			Y	-0-					4
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	3			Y	-0-					4
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3017	-0-	-1106	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

11	6870	X	5510	-0-	-1360	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	5648	3	19	9	Y	17	10	1			7
02	5713	X	5687	-0-	-26	-0-	5687	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5463	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

11	9780	X	7421	-0-	-2359	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	8426	-0-	-1029	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			Y	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
*04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4520	-0-	-910	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					20
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					20
01	1612	N	710	-0-	-902	-0-	31	1	679	3	N	-0-	20	1			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	956	-0-	-749	-0-	39	1	917	3	N	-0-					-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

11	7050	X	6901	-0-	-149	-0-	6898	2	3	9	Y	3					8
12	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			Y	-0-					8
01	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	6862	3	87	9	Y	79	74	1			13
02	6815	X	6434	-0-	-381	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			13
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	3			Y	-0-					13
04	7020	X	6400	-0-	-620	-0-	6399	3	1	9	Y	1	1	1			13

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3348	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3472	3	4	9	Y	4	5	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2725	-0-	-117	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

11	6570	X	4467	-0-	-2103	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	332	1	7416	3	Y	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	276	1	6437	3	Y	-0-					-0-
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	291	1	6865	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	298	1	6575	3	Y	26					26
							29	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6450	2	1	9	Y	1					37
12	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	6073	2			Y	-0-					37
01	6572	X	6131	-0-	-441	-0-	6097	3	34	9	Y	31					68
02	6148	X	5748	-0-	-400	-0-	5724	3	24	9	Y	22					90
03	6572	X	6078	-0-	-494	-0-	6064	3	14	9	Y	13					103
04	6090	X	5676	-0-	-414	-0-	5670	3	6	9	Y	5	2	1			106

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2550	2	52	9	N	47	72	1			25
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					25
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2593	3	N	-0-	25	7			-0-
02	2900	N	3064	-0-	164	164	128	1	2936	3	N	-0-					-0-
03	3020	N	2856	-0-	-164	-0-	114	1	2684	3	N	53	38	1			15
							58	9									
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	104	1	2504	3	N	-0-					15

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	169	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	136	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	135	1	3196	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	145	1	3194	3	Y	13					13
							14	9									

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

11	3000	N	2888	-0-	-112	191	2888	2			Y	-0-					-0-
12	2893	N	2702	-0-	-191	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2419	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	2610	X	2059	-0-	-551	-0-	2059	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2012	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 #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6643	-0-	-1907	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	6944	-0-	-1891	-0-	6944	2			Y	-0-					-0-
01	8835	X	5965	-0-	-2870	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
02	7424	X	4773	-0-	-2651	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6541	-0-	-1395	-0-	6541	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6165	-0-	-555	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5091	-0-	-1149	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	5439	2			Y	-0-					17
12	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2			Y	-0-					17
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5644	3	34	9	Y	31	28	1			20
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5972	3	7	9	Y	6					26
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7613	3	4	9	Y	4					30
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	243	1	5318	3	Y	66	80	1			16
							73	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
02	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	3957	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-

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
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					50
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					50
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	3	N	-0-	50	7			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	56	1	1310	3	N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	N	-0-					-0-

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
11	630	N	85	-0-	-545	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	381	3	22	9	N	20					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			Y	-0-					1
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	148	1	3304	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	143	1	3343	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	3414	-0-	-2067	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	3374	-0-	-2485	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					4
12	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4750	2			Y	-0-					4
01	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	210	1	4696	3	Y	-0-	4	7			-0-
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	188	1	4380	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4796	-0-	-412	-0-	195	1	4601	3	Y	-0-					-0-
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4548	3	Y	18					18
							20	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

11	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					40
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	3	N	-0-	40	7			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	54	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	37	1	861	3	N	7					7
							8	9									
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5243	-0-	2143	2143	5225	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	2900	N	11496	-0-	8596	10739	11495	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	3100	N	9318	-0-	6218	16957	9316	3	2	9	Y	2	1	1			1
*04	24812	X	7855	-0-	-16957	-0-	7849	3	6	9	Y	5	4	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

11	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					36
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					36
01	2573	N	1943	-0-	-630	-0-	1943	3			Y	-0-	14	7			22
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	3	9	9	Y	8					30
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	3	6	9	Y	5					35
04	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1958	3	2	9	Y	2	1	1			36

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					50
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-	50	7			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
*04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

11	6840	X	6426	-0-	-414	-0-	6426	2			Y	-0-					17
12	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			Y	-0-					17
01	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	6808	3	45	9	Y	41	34	1			24
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7230	3	9	9	Y	8					32
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9901	3	6	9	Y	5					37
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	270	1	5891	3	Y	74	91	1			20
							81	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3518	3	12	9	Y	11	6	1			5
02	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3362	3	21	9	Y	19	21	1			3
03	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3527	3	89	9	Y	81	51	1			33
04	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3344	3	26	9	Y	24	43	1			14

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					40
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-	40	7			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3552	-0-	552	552	3462	3	90	9	N	82					82

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	1993	-0-	-1789	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1380	-0-	-2216	-0-	1377	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					43
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	2					45
							2	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	1					46
							1	9									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	23	1	217	3	Y	1					47
							1	9									
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	163	3	Y	1					48
							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
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	1860	N	932	-0-	-928	-0-	929	3	3	9	Y	3	2	1			2
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	Y	2	3	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-					56
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					56
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2277	3	N	24	67	1			13
							26	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	3	N	-0-					13
03	3007	N	1067	-0-	-1940	-0-	43	1	1022	3	N	2					15
							2	9									
04	2340	N	605	-0-	-1735	-0-	24	1	581	3	N	-0-					15

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			Y	-0-					17
12	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			Y	-0-					17
01	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	6463	3	42	9	Y	38	33	1			22
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6991	3	8	9	Y	7					29
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9739	3	6	9	Y	5					34
04	6240	X	6120	-0-	-120	-0-	265	1	5781	3	Y	67	88	1			13
							74	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
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

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
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4801	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4001	3	8	9	Y	7	12	1			1
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3813	3	29	9	Y	26	17	1			10
04	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	3222	3	9	9	Y	8	14	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
11	4560	X	3591	-0-	-969	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3504	2			N	-0-					142
12	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					142
01	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	3146	3			N	-0-	142	7			-0-
02	3393	X	2677	-0-	-716	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	2923	3	92	9	N	84					84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3703	2	8	9	N	7					157
12	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	2567	2			N	-0-					157
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-	157	7			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	154	1	3359	3	N	187	146	1			41
							206	9									

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					13
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					13
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	127	1	2835	3	N	-0-	13	7			-0-
02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	387	1	13213	3	N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	368	1	8686	3	N	-0-					-0-
*04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	347	1	7646	3	N	29					29
							32	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3221	2	15	9	N	14					74
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					74
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	153	1	3357	3	N	33	90	1			17
							36	9									
02	2929	X	2343	-0-	-586	-0-	97	1	2243	3	N	3					20
							3	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	144	1	3401	3	N	5					25
							6	9									
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	130	1	3129	3	N	5					30
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	158	1	3525	3	Y	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	2696	-0-	-1830	-0-	109	1	2579	3	Y	7					7
							8	9									
04	4380	X	2546	-0-	-1834	-0-	110	1	2426	3	Y	9					16
							10	9									

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5888	-0-	-682	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5860	-0-	-588	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5317	-0-	-628	-0-	5297	3	20	9	Y	18	15	1			3
03	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	5609	3	30	9	Y	27	19	1			11
04	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	5342	3	24	9	Y	22	28	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-

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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1482	-0-	-1548	-0-	1482	2			N	-0-					23
12	3131	X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2			N	-0-					23
01	3131	X	2159	-0-	-972	-0-	92	1	2032	3	N	32	42	1			13
							35	9									
02	2813	X	1933	-0-	-880	-0-	81	1	1852	3	N	-0-					13
03	1953	X	1351	-0-	-602	-0-	55	1	1296	3	N	-0-					13
04	1890	X	675	-0-	-1215	-0-	27	1	648	3	N	-0-					13

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	288	1	3506	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	3973	X	3235	-0-	-738	-0-	239	1	2996	3	Y	-0-					1
03	4185	X	2352	-0-	-1833	-0-	224	1	2120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	166	1	3635	3	Y	5					7
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1655	-0-	-505	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2593	3	Y	-0-					-0-
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	98	1	2163	3	Y	9					9
							10	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	3	9	9	Y	8	6	1			3
*04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2690	3	8	9	Y	7	8	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	372	1	4533	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	4785	X	4067	-0-	-718	-0-	300	1	3767	3	Y	-0-					1
03	5115	X	2958	-0-	-2157	-0-	282	1	2667	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	4980	X	3486	-0-	-1494	-0-	152	1	3328	3	Y	5					7
							6	9									

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1886	3	11	9	Y	10	7	1			3
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	3	35	9	Y	32	27	1			8
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1715	3	33	9	Y	30	22	1			16
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1599	3	26	9	Y	24	31	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	2900	N	3697	-0-	797	797	3669	3	28	9	Y	25	25	1			3
03	3100	N	3369	-0-	269	1066	3316	3	53	9	Y	48	31	1			20
*04	3814	X	2748	-0-	-1066	-0-	2734	3	14	9	Y	13	25	1			8

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					50
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					50
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	204	1	4490	3	N	44	77	1			17
							48	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	269	1	6181	3	N	-0-					17
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	221	1	5198	3	N	-0-					17
*04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4882	3	N	1					18
							1	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6427	-0-	-1613	-0-	6419	2	8	9	N	7					141
12	8091	X	7629	-0-	-462	-0-	7629	2			N	-0-					141
01	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	7339	3			N	-0-	141	7			-0-
02	7337	X	4780	-0-	-2557	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13060	3	217	9	N	197	182	1			15
*04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	326	1	7126	3	N	6					21
							7	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					40
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					40
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	3			N	-0-	40	7			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1711	3	183	9	N	166					166

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					26
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					26
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	60	75	1			11
							66	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	N	-0-					11
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	912	3	N	2					13
							2	9									
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	N	-0-					13

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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					55
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					55
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-	55	7			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	447	3	43	9	N	39					39

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

11	3060	X	2312	-0-	-748	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2714	-0-	-244	-0-	2669	3	45	9	Y	41	33	1			8
03	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2536	3	53	9	Y	48	33	1			23
04	2910	X	2426	-0-	-484	-0-	2384	3	42	9	Y	38	50	1			11

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

11	2848	N	1837	-0-	-1011	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1867	-0-	-334	-0-	141	1	1719	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	2059	X	1670	-0-	-389	-0-	123	1	1547	3	Y	-0-					2
03	2139	X	1285	-0-	-854	-0-	123	1	1159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2010	X	1574	-0-	-436	-0-	69	1	1503	3	Y	2					4
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

11	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5418	3	Y	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	215	1	5009	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	207	1	4872	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	223	1	4923	3	Y	20					20
							22	9									

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

11	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	290	1	3533	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	4002	X	3272	-0-	-730	-0-	242	1	3030	3	Y	-0-					1
03	4278	X	2433	-0-	-1845	-0-	232	1	2193	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	183	1	3991	3	Y	6					8
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	453	1	7908	3	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	213	1	7776	3	N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	217	1	7588	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6899	-0-	-421	-0-	206	1	6690	3	N	3					3
							3	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					8
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	24	1	530	3	Y	4	8	7			4
							4	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	-0-					4
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					4
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	1					5
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8049	-0-	-441	-0-	8047	2	2	9	Y	2					5
12	8773	X	8577	-0-	-196	-0-	8573	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	8773	X	8238	-0-	-535	-0-	8193	3	45	9	Y	41	35	1	1	7	8
02	8207	X	7514	-0-	-693	-0-	7429	3	85	9	Y	77	47	1			38
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8634	3	158	9	Y	144	36	1			146
04	8310	X	8253	-0-	-57	-0-	8170	3	83	9	Y	75	159	1			62

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	2670	2	2	9	Y	2					6
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2584	3	44	9	Y	40	33	1	1	7	10
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2375	3	17	9	Y	15	11	1			14
03	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	2568	3	14	9	Y	13	11	1			16
04	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2490	3	9	9	Y	8	17	1			7

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6992	-0-	-628	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7725	-0-	-149	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	537	1	6535	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	7366	X	5971	-0-	-1395	-0-	441	1	5530	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4700	-0-	-3174	-0-	448	1	4238	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	7217	3	Y	10					13
							11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	Y	-0-	-0-
12	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	3199	2	Y	-0-	-0-
01	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3	Y	-0-	-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	Y	-0-	-0-
03	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3	Y	-0-	-0-
04	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	3450	3	Y	-0-	-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T. 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-	-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-	-0-
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3	Y	-0-	-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	Y	-0-	-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	3	Y	-0-	-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1718	3	8	9	Y	7	5	1			3
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1559	3	7	9	Y	6	8	1			1

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					1
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

11	2280	X	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	151	1	1844	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	141	1	1765	3	Y	-0-					2
03	2356	N	1582	-0-	-774	-0-	151	1	1427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2268	3	Y	3					5
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

11	1200	N	888	-0-	-312	-0-	887	2	1	9	Y	1					39
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					39
01	1147	N	910	-0-	-237	-0-	68	1	835	3	Y	6					45
							7	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	72	1	906	3	Y	3					48
							3	9									
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	86	1	806	3	Y	6					54
							7	9									
04	870	N	634	-0-	-236	-0-	28	1	604	3	Y	2					56
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	168	1	2040	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	139	1	1749	3	Y	-0-					1
03	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	119	1	1128	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	98	1	2136	3	Y	3					3
							3	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					7
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	685	3	43	9	Y	39	33	1			9
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	690	N	419	-0-	-271	-0-	415	3	4	9	Y	4	12	1			4

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	Y	2					7
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	949	3	43	9	Y	39	34	1			9
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	Y	6	7	1			8
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-	5	1			3
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-	2	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2217	3	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	96	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2384	-0-	-226	-0-	103	1	2271	3	Y	9					9
							10	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	207	1	1703	2	N	5					22
							6	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	2	N	15	29	1	1	6	7
							17	9									
01	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	202	1	1278	2	N	5					12
							6	9									
02	1856	N	1726	-0-	-130	-0-	1722	2	4	9	N	4					16
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	159	1	1797	2	N	5					21
							6	9									
*04	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	132	1	1640	2	N	1	1	1			21
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3365	-0-	-173	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					1
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	81	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	N	1					1
							1	9									
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-					1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					1
*04	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	2	N	-0-					1

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

11	11190	X	10209	-0-	-981	-0-	10209	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10366	-0-	-1197	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
01	11563	X	9719	-0-	-1844	-0-	9719	3			Y	-0-					-0-
02	10295	X	9306	-0-	-989	-0-	9306	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	9962	-0-	-826	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					132
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					132
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	225	1	3499	3	N	-0-	132	7			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	236	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	229	1	3496	3	N	-0-					-0-
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	3	N	147					147
							162	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	231	1	2812	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	212	1	2652	3	Y	-0-					1
03	3472	X	2151	-0-	-1321	-0-	205	1	1939	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	153	1	3339	3	Y	5					7
							6	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4140	X	3719	-0-	-421	-0-	3694	2	25	9	N	23					85
12	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2			N	-0-					85
01	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	218	1	3402	3	N	-0-	85	7			-0-
02	3799	X	3467	-0-	-332	-0-	218	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	231	1	3513	3	N	-0-					-0-
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	217	1	3287	3	N	80					80
							88	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
11	4260	X	1072	-0-	-3188	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	1040	-0-	-3269	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	1890	-0-	-2010	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-

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
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	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 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
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2565	2	17	9	Y	15					82
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					82
01	2635	N	2424	-0-	-211	-0-	184	1	2240	3	Y	-0-	70	7			12
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	3	Y	26					38
							29	9									
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	245	1	2320	3	Y	19	21	1			36
							21	9									
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	3	Y	20					56
							22	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

11	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1899	2	4	9	N	4					154
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					154
01	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	3			N	-0-	154	7			-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	2	2891	3	211	9	N	192	174	1			18
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	80	1	1737	3	N	2					20
							2	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3543	-0-	-1257	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

11	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2			Y	-0-					84
12	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3856	2	19	9	Y	17	85	1			16
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	276	1	4297	3	Y	-0-	16	7			-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	265	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	264	1	4023	3	Y	203	160	1			43
							223	9									
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	240	1	3628	3	Y	29					72
							32	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	868	N	312	-0-	-556	-0-	282	3	30	9	Y	27	17	1			10
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	220	3	7	9	Y	6	13	1			3

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. 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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-	40	7			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	45					45
							50	9									

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	1661	2	11	9	Y	10					67
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					67
01	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	111	1	1351	3	Y	9	69	7			7
							10	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	Y	219					226
							241	9									
03	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	145	1	1375	3	Y	11	89	1			148
							12	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	60	1	1319	3	Y	11					159
							12	9									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	200	1	3111	3	Y	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	170	1	2532	3	Y	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	162	1	2458	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2785	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	2639	X	2590	-0-	-49	-0-	2570	3	20	9	Y	18	15	1			5
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	3	22	9	Y	20	14	1			11
04	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	2659	3	18	9	Y	16	21	1			6

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					105
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	104	1			6
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	6	7			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	769	3	Y	6					13
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	426	1	1380	2	N	-0-					7
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	246	1	1492	2	N	8					15
							9	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	564	1	1575	2	N	-0-					15
02	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	461	1	1063	2	N	-0-					15
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	166	1	1534	2	N	8					23
							9	9									
04	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	431	1	1160	2	N	27					50
							30	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

11	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	168	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	N	951	-0-	-568	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	251	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	814	-0-	-346	-0-	206	1	608	2	N	-0-					-0-
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	73	1	570	2	N	7					7
							8	9									
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	169	1	749	2	N	14					21
							15	9									

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			Y	-0-					29
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					29
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	351	1	5468	3	Y	52					81
							57	9									
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	306	1	4559	3	Y	5					86
							6	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	318	1	4852	3	Y	6					92
							7	9									
04	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	317	1	4800	3	Y	11					103
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

11	270	X	96	-0-	-174	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	608	1	1970	2	N	-0-					7
12	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	363	1	2197	2	N	8					15
							9	9									
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	831	1	2322	2	N	-0-					15
02	2813	X	2790	-0-	-23	-0-	844	1	1946	2	N	-0-	12	1			3
03	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	251	1	2317	2	N	8					11
							9	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	677	1	1826	2	N	17					28
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	155	1	1303	3	N	-0-					4
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	N	13	14	1	1	6	2
							14	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	177	1	1447	3	N	6					8
							7	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	127	1	1158	3	N	-0-					8
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1206	3	N	5					13
							6	9									
*04	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	152	1	408	2	N	2	12	1	1	6	2
							797	3	2	9							

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	856	3	67	9	Y	61	51	1			12
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	3	47	9	Y	43	33	1			22
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	829	3	37	9	Y	34	46	1			10

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					27
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-	27	7			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	30	1	447	3	N	28					28
							31	9									

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

11	4410	X	3901	-0-	-509	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	285	1	3469	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	4089	X	3266	-0-	-823	-0-	241	1	3025	3	Y	-0-					1
03	4371	X	2538	-0-	-1833	-0-	242	1	2288	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	184	1	4021	3	Y	6					8
							7	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	230	1	3585	3	Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	206	1	3064	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	204	1	3113	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	191	1	2897	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					149
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					149
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	368	1	5734	3	N	-0-	149	7			-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	341	1	5078	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	374	1	5702	3	N	-0-					-0-
*04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	355	1	5359	3	N	177					177
							195	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

11	14B2 EXT		4	-0-	4	58	4	2			Y	-0-					-0-
12	75	X	17	-0-	-58	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		183	-0-	183	183	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	184	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	185	1	3			Y	-0-					-0-
*04	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					17
12	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			Y	-0-					17
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5308	3	50	9	Y	45	27	1	17	7	18
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5340	3	7	9	Y	6					24
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7682	3	4	9	Y	4					28
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4584	3	Y	54	71	1			11
							59	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

11	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	117	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	3	Y	4					4
							4	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	3	Y	4					8
							4	9									
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	7					15
							8	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

11	6840	X	6539	-0-	-301	-0-	6539	2			N	-0-					25
12	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	6451	2			N	-0-					25
01	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	388	1	6038	3	N	-0-	25	7			-0-
02	5945	X	5701	-0-	-244	-0-	359	1	5342	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5952	-0-	-806	-0-	366	1	5585	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	371	1	5613	3	N	26					26
							29	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

11	9840	X	8739	-0-	-1101	-0-	8643	2	96	9	Y	87					112
12	9982	X	9601	-0-	-381	-0-	9439	2	162	9	Y	147	195	1			64
01	9889	X	8701	-0-	-1188	-0-	645	1	7849	3	Y	188	153	1	58	7	41
							207	9									
02	9251	X	7923	-0-	-1328	-0-	573	1	7195	3	Y	141					182
							155	9									
03	9889	X	5910	-0-	-3979	-0-	563	1	5332	3	Y	14	139	1			57
							15	9									
*04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	456	1	9961	3	Y	13					70
							14	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

11	360	N	324	-0-	-36	-0-	320	2	4	9	N	4					43
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					43
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	12	1	3	2	N	-0-	43	7			-0-
							203	3									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	47					47
							305	3	52	9							
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	7	1	6	2	N	-0-					47
							272	3									
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					47
							284	3									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2088	-0-	-2004	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3394	-0-	-416	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	118	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	106	1	1002	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	3					4
							3	9									

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					28
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					28
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-	28	7			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	7	1	158	3	N	20					20
							22	9									

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6241	2	2	9	Y	2					11
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5105	2	9	9	Y	8	12	1			7
01	5301	X	4848	-0-	-453	-0-	4848	3			Y	-0-	6	1	1	7	-0-
02	4959	X	4663	-0-	-296	-0-	4651	3	12	9	Y	11					11
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6732	3	68	9	Y	62	7	1			66
*04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6551	3	23	9	Y	21	78	1			9

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5340	-0-	-420	-0-	5336	2	4	9	N	4					73
12	5952	X	4868	-0-	-1084	-0-	4868	2			N	-0-					73
01	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	332	1	5162	3	N	-0-	73	7			-0-
02	5249	X	5025	-0-	-224	-0-	316	1	4709	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	325	1	4949	3	N	-0-					-0-
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	308	1	4653	3	N	99					99
							109	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 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
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5133	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3791	3	9	9	Y	8	14	1			-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5056	3	40	9	Y	36	23	1			13
04	4980	X	4823	-0-	-157	-0-	4810	3	13	9	Y	12	20	1			5

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
11	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	4879	2	2	9	Y	2					10
12	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5074	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	5084	X	4758	-0-	-326	-0-	4751	3	7	9	Y	6	6	1	6	7	-0-
02	4756	X	4543	-0-	-213	-0-	4537	3	6	9	Y	5					5
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	4746	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	4890	X	4610	-0-	-280	-0-	4608	3	2	9	Y	2	5	1			2

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2796	3	10	9	Y	9	6	1			3
02	2842	X	2437	-0-	-405	-0-	2412	3	25	9	Y	23	20	1			6
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3381	3	23	9	Y	21	15	1			12
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3411	3	19	9	Y	17	23	1			6

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1500	X	845	-0-	-655	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	711	-0-	-549	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	879	-0-	-621	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4267	-0-	-1778	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
02	5655	X	4260	-0-	-1395	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	832	-0-	-125	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1949	2	39	9	Y	35	38	1			12
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2462	2	35	9	Y	32	27	1			17
01	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	1895	2	42	9	Y	38	43	1			12
02	1914	N	1655	-0-	-259	-0-	1615	2	40	9	Y	36	27	1			21
03	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	1812	2	31	9	Y	28	41	1			8
*04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2716	2	42	9	Y	38	28	1			18

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1281	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1257	2	18	9	Y	16	17	1			5
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1244	2	20	9	Y	18	12	1			11
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1423	2	15	9	Y	14	21	1			4
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	Y	30	20	1			14

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1982	2	33	9	Y	30	30	1			11
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1528	2	19	9	Y	17	19	1			9
01	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	1140	2	22	9	Y	20	23	1			6
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	302	-0-	-178	-0-	2	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	656	-0-	-244	-0-	5	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	565	-0-	-148	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	525	-0-	-113	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	378	-0-	-335	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	229	-0-	-206	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	482	-0-	-418	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	12	1	1535	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	Y	22	19	1			11
							24	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	104	1	1902	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
04	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	117	1	2011	2	Y	21	17	1			12
							23	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	4579	-0-	-4931	-0-	35	1	4511	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
12	9827	X	5087	-0-	-4740	-0-	256	1	4788	2	Y	39	41	1			16
							43	9									
01	9827	X	2476	-0-	-7351	-0-	133	1	2321	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
02	8062	X	803	-0-	-7259	-0-	39	1	756	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
03	8618	X	1079	-0-	-7539	-0-	55	1	1014	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	4260	X	1864	-0-	-2396	-0-	101	1	1742	2	Y	19	14	1			9
							21	9									

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
11	T. A.		536	-0-	536	1028	4	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		587	-0-	587	1615	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		595	-0-	595	2210	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		182	-0-	182	2392	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		304	-0-	304	2696	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	408	-0-	-2592	104	22	1	386	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

11	6300	X	3780	-0-	-2520	-0-	29	1	3720	2	Y	28	24	1			16
							31	9									
12	6293	X	4938	-0-	-1355	-0-	248	1	4643	2	Y	43	42	1			17
							47	9									
01	6293	X	4539	-0-	-1754	-0-	244	1	4249	2	Y	42	38	1			21
							46	9									
02	5452	X	4293	-0-	-1159	-0-	207	1	4036	2	Y	45	51	1			15
							50	9									
03	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	249	1	4568	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
04	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	232	1	3999	2	Y	37	33	1			22
							41	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	548	-0-	-90	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	84	-0-	-293	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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
11	2280	X	1492	-0-	-788	-0-	12	1	1470	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	133	1	2483	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
01	3503	X	1685	-0-	-1818	-0-	91	1	1582	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	3277	X	2579	-0-	-698	-0-	125	1	2431	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	109	1	2094	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	128	1	2198	2	Y	18	16	1			10
							20	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

11	540	N	425	-0-	-115	-0-	3	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	429	-0-	-563	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

11	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	566	-0-	-333	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3323	-0-	323	323	26	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	2450	N	2127	-0-	-323	-0-	107	1	2011	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	980	1	19112	2	Y	350	272	1			82
							385	9									
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	714	1	13089	2	Y	226	222	1			86
							249	9									
*04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	533	1	9177	2	Y	192	167	1			111
							211	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	5	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	539	-0-	-128	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		532	-0-	532	532	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5300	-0-	5300	5832	291	1	5009	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1333	-0-	-707	-0-	1313	2	20	9	Y	18	19	1			6
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			7
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1227	2	21	9	Y	19	20	1			6
02	1276	N	1090	-0-	-186	-0-	1070	2	20	9	Y	18	13	1			11
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1173	2	15	9	Y	14	21	1			4
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1016	2	22	9	Y	20	15	1			9

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

11	7170	X	7042	-0-	-128	-0-	360	1	6576	2	Y	96	100	1			34
							106	9									
12	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	360	1	7331	2	Y	78	72	1			40
							86	9									
01	8153	X	6009	-0-	-2144	-0-	360	1	5547	2	Y	93	104	1			29
							102	9									
02	7627	X	7021	-0-	-606	-0-	360	1	6530	2	Y	119	80	1			68
							131	9									
03	7781	X	7387	-0-	-394	-0-	360	1	6929	2	Y	89	131	1			26
							98	9									
04	7530	X	6955	-0-	-575	-0-	360	1	6419	2	Y	160	112	1			74
							176	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

11	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1086	2	8	9	Y	7					42
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	2	12	9	Y	11	24	1			29
01	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1392	2	14	9	Y	13	24	1			18
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12	9	Y	11					29
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1410	2	18	9	Y	16	25	1			20
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1319	2	21	9	Y	19					39

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

11	1290	N	670	-0-	-620	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

11	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1742	2	34	9	Y	31	33	1			11
12	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	1978	2	29	9	Y	26	24	1			13
01	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1820	2	42	9	Y	38	39	1			12
02	2639	X	1669	-0-	-970	-0-	1628	2	41	9	Y	37	27	1			22
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1922	2	33	9	Y	30	16	1			14

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	Y	27	25	1			10
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	991	2	20	9	Y	18	19	1			9
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	25	1			8
02	1073	N	685	-0-	-388	-0-	663	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	4286	2	33	9	Y	30					120
12	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	4990	2	37	9	Y	34	69	1			85
01	4991	X	4285	-0-	-706	-0-	4243	2	42	9	Y	38	69	1			54
02	4669	X	3819	-0-	-850	-0-	3788	2	31	9	Y	28					82
03	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	4344	2	52	9	Y	47	70	1			59
04	4860	X	4701	-0-	-159	-0-	4680	2	21	9	Y	19					78

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3574	2	69	9	Y	63	66	1			22
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2688	2	37	9	Y	34	38	1			18
01	3751	X	2106	-0-	-1645	-0-	2060	2	46	9	Y	42	47	1			13
02	3509	X	2512	-0-	-997	-0-	2453	2	59	9	Y	54	35	1			32
03	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	1538	2	26	9	Y	24	49	1			7
04	3630	X	2673	-0-	-957	-0-	2645	2	28	9	Y	25	20	1			12

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3051	2	64	9	Y	58	61	1			23
12	4464	X	3079	-0-	-1385	-0-	3034	2	45	9	Y	41	43	1			21
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	2453	2	57	9	Y	52	57	1			16
02	4089	X	2475	-0-	-1614	-0-	2413	2	62	9	Y	56	39	1			33
03	3441	X	2855	-0-	-586	-0-	2804	2	51	9	Y	46	66	1			13
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3067	2	66	9	Y	60	45	1			28

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					90
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			Y	-0-					90
01	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			Y	-0-					90
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					90
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-					90
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-					-0-
02	1340	X	-0-	-0-	-1340	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	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 #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	15	1	1951	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	153	1	2873	2	Y	27	25	1			10
							30	9									
01	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	98	1	1699	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
02	1914	N	1840	-0-	-74	-0-	89	1	1729	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
03	2604	N	1928	-0-	-676	-0-	99	1	1807	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	71	1	1220	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3286	-0-	-1454	-0-	25	1	3237	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
12	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	197	1	3682	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
01	4929	X	3752	-0-	-1177	-0-	202	1	3516	2	Y	31	27	1			16
							34	9									
02	4611	X	4170	-0-	-441	-0-	201	1	3926	2	Y	39	42	1			13
							43	9									
03	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	183	1	3352	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
04	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	203	1	3487	2	Y	21	20	1			14
							23	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	13	1	1702	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
12	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	108	1	2023	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	110	1	1918	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2090	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
03	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	86	1	1581	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	106	1	1827	2	Y	18	14	1			10
							20	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	66	1	1240	2	Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	112	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	73	1	1263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1547	-0-	-403	-0-	18	1	1517	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	112	1	2103	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	117	1	2000	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
03	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	86	1	1588	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	104	1	1730	2	Y	-0-	6	1			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	1132	2			N	-0-					57
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					57
01	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					57
02	1102	N	318	-0-	-784	-0-	318	2			N	-0-					57
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					57
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	636	-0-	-294	-0-	5	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	512	-0-	-790	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					180
12	4030 X	3309	-0-	-721	-0-	3305	2	4	9	N	4					184
01	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3834	2	6	9	N	5					189
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	N	2	176	1			15
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3731	2	6	9	N	5					20
04	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	3579	2	3	9	N	3					23

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

11	360 N	316	-0-	-44	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
01	620 N	186	-0-	-434	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

11	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	1402	2	23	9	Y	21	23	1			7
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1605	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1468	2	29	9	Y	26	27	1			8
02	1392 N	1342	-0-	-50	-0-	1314	2	28	9	Y	25	18	1			15
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1642	2	24	9	Y	22	31	1			6
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	2	37	9	Y	34	24	1			16

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

11	1560 N	1066	-0-	-494	-0-	1058	2	8	9	Y	7					80
12	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1209	2	9	9	Y	8	40	1			48
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1108	2	12	9	Y	11	33	1			26
02	1044 N	999	-0-	-45	-0-	990	2	9	9	Y	8					34
03	1209 N	917	-0-	-292	-0-	904	2	13	9	Y	12	26	1			20
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			Y	-0-					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	8345	-0-	-4825	-0-	62	1	7930	2	Y	321	285	1			184
							353	9									
12	21204	X	7655	-0-	-13549	-0-	377	1	7055	2	Y	203	276	1			111
							223	9									
01	21204	X	5654	-0-	-15550	-0-	298	1	5184	2	Y	156	171	1			96
							172	9									
02	19836	X	3461	-0-	-16375	-0-	163	1	3178	2	Y	109	158	1			47
							120	9									
03	10044	X	3553	-0-	-6491	-0-	178	1	3259	2	Y	105	109	1			43
							116	9									
04	8070	X	3278	-0-	-4792	-0-	173	1	2976	2	Y	117	96	1			64
							129	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1924	-0-	-836	-0-	1898	2	26	9	Y	24					59
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2227	2	32	9	Y	29	43	1			45
01	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	1927	2	52	9	Y	47	48	1			44
02	2117	X	1756	-0-	-361	-0-	1730	2	26	9	Y	24	43	1			25
03	2263	X	1898	-0-	-365	-0-	1874	2	24	9	Y	22					47
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1668	2	32	9	Y	29					76

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	275	-0-	-475	-0-	274	2	1	9	Y	1					22
12	775	N	512	-0-	-263	-0-	511	2	1	9	Y	1	10	1			13
01	806	N	695	-0-	-111	-0-	693	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					6
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2034	2	44	9	Y	40	42	1			14
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	Y	30	28	1			16
01	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1884	2	46	9	Y	42	45	1			13
02	2001	N	1689	-0-	-312	-0-	1645	2	44	9	Y	40	29	1			24
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2274	2	39	9	Y	35	19	1			16

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1513	2	22	9	Y	20					51
12	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1769	2	28	9	Y	25	37	1			39
01	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	1666	2	48	9	Y	44	41	1			42
02	1479	N	1449	-0-	-30	-0-	1425	2	24	9	Y	22	41	1			23
03	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1475	2	20	9	Y	18					41
04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1421	2	35	9	Y	32					73

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1303	2	23	9	Y	21	22	1			7
12	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1427	2	18	9	Y	16	14	1			9
01	1488	N	1015	-0-	-473	-0-	995	2	20	9	Y	18	20	1			7
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	1237	2	26	9	Y	24	17	1			14
03	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1221	2	19	9	Y	17	26	1			5
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1121	2	31	9	Y	28	20	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	360	1	1918	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
12	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	360	1	2146	2	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	360	1	2036	2	Y	37	38	1			12
							41	9									
02	2233	N	2111	-0-	-122	-0-	360	1	1714	2	Y	34	26	1			20
							37	9									
03	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	360	1	1883	2	Y	24	36	1			8
							26	9									
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	360	1	1959	2	Y	60	40	1			28
							66	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

11	1920	N	1408	-0-	-512	-0-	1387	2	21	9	Y	19					49
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	Y	26	35	1			40
01	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1635	2	47	9	Y	43	42	1			41
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21	40	1			22
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1477	2	21	9	Y	19					41
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1405	2	33	9	Y	30					71

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

11	15360	X	12899	-0-	-2461	-0-	12728	2	171	9	Y	155	74	1			160
12	15872	X	11518	-0-	-4354	-0-	11335	2	183	9	Y	166	156	1			170
01	15872	X	12786	-0-	-3086	-0-	12603	2	183	9	Y	166	160	1			176
02	13311	X	12406	-0-	-905	-0-	360	1	11871	2	Y	159	234	1			101
							175	9									
03	14229	X	13468	-0-	-761	-0-	360	1	12926	2	Y	165	227	1			39
							182	9									
04	12780	X	12593	-0-	-187	-0-	360	1	12037	2	Y	178	170	1			47
							196	9									

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

11	16920	X	10235	-0-	-6685	-0-	10050	2	185	9	Y	168	89	1			169
12	13299	X	9433	-0-	-3866	-0-	9228	2	205	9	Y	186	164	1			191
01	11780	X	9844	-0-	-1936	-0-	9653	2	191	9	Y	174	182	1			183
02	11020	X	9479	-0-	-1541	-0-	9291	2	188	9	Y	171	245	1			109
03	11780	X	10385	-0-	-1395	-0-	10188	2	197	9	Y	179	246	1			42
*04	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10376	2	197	9	Y	179	173	1			48

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	391	1	2167	2	N	1					33
							1	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	409	1	2202	2	N	4					37
							4	9									
01	2046	N	1064	-0-	-982	-0-	307	1	757	2	N	-0-					37
02	2465	N	309	-0-	-2156	-0-	134	1	175	2	N	-0-					37
03	2604	N	652	-0-	-1952	-0-	278	1	373	2	N	1					38
							1	9									
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	338	1	1554	2	N	-0-					38

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
11	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3353	-0-	253	335	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	541	3302	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	2900	N	2431	-0-	-469	72	2421	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2498	3	34	9	Y	31	20	1			13
04	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2170	3	21	9	Y	19	26	1			6

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					105
01	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-	105	7			-0-
02	116	X	25	-0-	-91	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3306	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3306	X	2873	-0-	-433	-0-	2870	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3410	X	2472	-0-	-938	-0-	2469	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2376	3	3	9	Y	3	3	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
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10692	2	7	9	Y	6					25
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					25
01	10881	X	9855	-0-	-1026	-0-	9840	3	15	9	Y	14					39
02	10179	X	9440	-0-	-739	-0-	9440	3			Y	-0-					39
03	10881	X	9772	-0-	-1109	-0-	9771	3	1	9	Y	1					40
04	10740	X	8854	-0-	-1886	-0-	8847	3	7	9	Y	6					46

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2800	2	7	9	Y	6					25
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			Y	-0-					25
01	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2618	3	8	9	Y	7					32
02	2639	X	2184	-0-	-455	-0-	2184	3			Y	-0-					32
03	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2337	3	40	9	Y	36					68
*04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	Y	23					91

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3654	2	2	9	Y	2					10
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3750	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3598	3	7	9	Y	6	6	1	6	7	-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3481	3	17	9	Y	15					15
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3610	3	132	9	Y	120	13	1			122
04	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	3197	3	36	9	Y	33	142	1			13

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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					11
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	11	1			5
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			Y	-0-	3	1	1	7	1
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	Y	7					8
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	Y	23	3	1			28
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5	29	1			4

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2890	3	43	9	Y	39	34	1			5
02	2929	X	2690	-0-	-239	-0-	2690	3			Y	-0-					5
03	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			Y	-0-					5
04	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	3			Y	-0-					5

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	4658	2	2	9	Y	2					10
12	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4561	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	5146	X	3805	-0-	-1341	-0-	3805	3			Y	-0-	5	1			1
02	4814	X	4128	-0-	-686	-0-	4118	3	10	9	Y	9					10
03	5146	X	4181	-0-	-965	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			10
04	4410	X	3770	-0-	-640	-0-	3768	3	2	9	Y	2	7	1			5

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-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
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5					27
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	2	22	9	Y	20	31	1			16
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1564	3	107	9	Y	97	105	1			8
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	Y	21					29
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1103	3	55	9	Y	50	6	1			73
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	3	28	9	Y	25	83	1			15

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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					10
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1315	2	24	9	Y	22	13	1			19
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	3	19	9	Y	17	16	1	19	7	1
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	912	3	20	9	Y	18					19
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			Y	-0-					19
04	1200	N	323	-0-	-877	-0-	323	3			Y	-0-	14	1			5

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
11	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			Y	-0-					60
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					60
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			Y	-0-	60	7			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	957	3	130	9	Y	118					118
04	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			Y	-0-					118

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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7					26
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					26
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					31
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					31
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	683	3	20	9	Y	18					49
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	654	3	12	9	Y	11					60

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2760	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	3045	X	2396	-0-	-649	-0-	2378	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2755	3	17	9	Y	15	11	1			7
04	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2852	3	14	9	Y	13	16	1			4

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2030	-0-	-250	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1888	3	28	9	Y	25	22	1			3
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	3	2	9	Y	2	1	1			4
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	Y	7	1	1			10
04	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1794	3	2	9	Y	2	1	1			11

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (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
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2					11
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2798	2	11	9	Y	10	12	1			9
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2690	3	10	9	Y	9	8	1	9	7	1
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9					10
03	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	1618	3			Y	-0-					10
04	2610	N	1560	-0-	-1050	-0-	1559	3	1	9	Y	1	8	1			3

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1887	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1628	3	34	9	Y	31	20	1			13
04	1830	N	1362	-0-	-468	-0-	1353	3	9	9	Y	8	16	1			5

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2205	-0-	-1215	-0-	2204	2	1	9	Y	1					7
12	3534	X	2424	-0-	-1110	-0-	2417	2	7	9	Y	6	8	1			5
01	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	2307	3	4	9	Y	4	4	1	5	7	-0-
02	2755	X	1843	-0-	-912	-0-	1836	3	7	9	Y	6					6
03	2759	X	1839	-0-	-920	-0-	1839	3			Y	-0-					6
04	2310	X	1822	-0-	-488	-0-	1821	3	1	9	Y	1	5	1			2

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					10
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1352	2	7	9	Y	6	11	1			5
01	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1413	3	4	9	Y	4	4	1	5	7	-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	3	14	9	Y	13					13
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1499	3	160	9	Y	145	16	1			142
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	3	45	9	Y	41	168	1			15

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	194	-0-	-526	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	246	-0-	-324	-0-	246	2			Y	-0-					9
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	10	1			5
01	589	N	184	-0-	-405	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1	5	7	-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					1
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					1
04	420	X	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-	1	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 #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6641	-0-	-1609	-0-	6558	3	83	9	Y	75	63	1			22
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10577	3	80	9	Y	73	69	1			26
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8721	3	69	9	Y	63	66	1			23
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8080	3	64	9	Y	58	55	1			26
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			Y	-0-	22	1			4
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					4

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	3187	-0-	-5213	-0-	3187	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7214	-0-	-1218	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-
02	7888	X	7664	-0-	-224	-0-	7664	3			Y	-0-					-0-
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9123	3	57	9	Y	52	46	1			6
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					6

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					65
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	896	2	47	9	Y	43					108
02	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					108
03	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	99	1	1153	2	Y	159	159	1			108
							175	9									
*04	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	224	1	984	2	Y	76					184
							84	9									

BALDWIN (7600) 05210 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 277509 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 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
11	2358		-0-	-0-	-2358	38384					N	-0-					38
12	8122		-0-	-0-	-8122	30262					N	-0-					38
01	8122		-0-	-0-	-8122	22140					N	-0-					38
02	7598		-0-	-0-	-7598	14542					N	-0-					38
03	8122		-0-	-0-	-8122	6420					N	-0-					38
*04	6420	R	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					38

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	14024	-0-	14024	160695	13899	2	125	9	N	114					202
12	21546		10069	-0-	-11477	149218	9999	2	70	9	N	64	155	1			111
01	35154		10784	-0-	-24370	124848	10722	2	62	9	N	56					167
02	32886		12472	-0-	-20414	104434	854	1	11515	2	N	94	179	1			82
							103	9									
03	35154		9724	-0-	-25430	79004	765	1	8893	2	N	60					142
							66	9									
*04	34020		6648	-0-	-27372	51632	1221	1	5353	2	N	67	170	1			39
							74	9									

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	83	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					17

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	836	2	220	9	N	200	189	1			11
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	185	190	1			6
							204	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	724	2	N	37	28	1			15
							41	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	168	1	734	2	N	20					35
							22	9									

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	3331	120 28	1 9	1141	3	Y	25	21	1	1	8	9
12	DLQ G-10	1618	-0-	1618	4949	124 8	1 9	1486	3	Y	7	5	1			11
01	3000 N	1520	-0-	-1480	3469	124	1	1396	3	Y	-0-					11
02	2900 N	2631	-0-	-269	3200	116	1	2515	3	Y	-0-					11
03	3100 N	1780	-0-	-1320	1880	124	1	1656	3	Y	-0-					11
*04	3000 N	1676	-0-	-1324	556	120 1	1 9	1555	3	Y	1					12

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

11	DLQ G-10	4178	-0-	4178	8060	120 30	1 9	4028	3	Y	27	23	1			23
12	DLQ G-10	3841	-0-	3841	11901	124 23	1 9	3694	3	Y	21	16	1			28
01	15850 X	3949	-0-	-11901	-0-	124 26	1 9	3799	3	Y	24	35	1			17
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	116 25	1 9	3520	3	Y	23	19	1			21
03	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	124 34	1 9	3918	3	Y	31	19	1			33
04	4170 X	3984	-0-	-186	-0-	120 22	1 9	3842	3	Y	20	23	1			30

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13227	120 34	1 9	6716	3	Y	31	1	8			93
12	DLQ G-10	7041	-0-	7041	20268	124 26	1 9	6891	3	Y	24	85	1			32
01	27945 X	7677	-0-	-20268	-0-	124 131	1 9	7422	3	Y	119	91	1			60
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	116 19	1 9	5246	3	Y	17					77
03	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	124 24	1 9	6625	3	Y	22	65	1			34
*04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	6233	3	Y	18					52

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

11	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3468	120	1	1676	3	Y	12					66
							13	9									
12	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5169	124	1	1568	3	Y	8	29	1			45
							9	9									
01	6899	X	1730	-0-	-5169	-0-	124	1	1578	3	Y	25	19	1			51
							28	9									
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	116	1	1456	3	Y	8					59
							9	9									
03	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	124	1	1704	3	Y	8	23	1			44
							9	9									
04	1800	X	1796	-0-	-4	-0-	120	1	1672	3	Y	4					48
							4	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

11	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2835	120	1	1356	3	Y	6					44
							7	9									
12	DLQ G-10		1439	-0-	1439	4274	124	1	1314	3	Y	1	4	1			41
							1	9									
01	3000	N	1497	-0-	-1503	2771	124	1	1363	3	Y	9	7	1			43
							10	9									
02	2900	N	1330	-0-	-1570	1201	116	1	1213	3	Y	1					44
							1	9									
03	2861	N	1660	-0-	-1201	-0-	124	1	1534	3	Y	2	6	1			40
							2	9									
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	120	1	1261	3	Y	3					43
							3	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

11	DLQ G-10		2691	-0-	2691	6085	120	1	2536	3	Y	32	139	1	2	8	81
							35	9									
12	DLQ G-10		3281	-0-	3281	9366	124	1	3116	3	Y	37					118
							41	9									
01	12352	X	2986	-0-	-9366	-0-	124	1	2826	3	Y	33					151
							36	9									
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	3	Y	23					174
							25	9									
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	124	1	3303	3	Y	34	129	1			79
							37	9									
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	120	1	3183	3	Y	25	36	1			68
							28	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	58	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6383	120	1	3022	3	Y	42	3	8			110
							46	9									
12	DLQ G-10		3086	-0-	3086	9469	124	1	2912	3	Y	45					155
							50	9									
01	12638	X	3169	-0-	-9469	-0-	124	1	2998	3	Y	43	107	1			91
							47	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	40					131
							44	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	124	1	3639	3	Y	39					170
							43	9									
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	120	1	3675	3	Y	54	114	1			110
							59	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

11	1320	X	1273	-0-	-47	-0-	120	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	3	N	-0-					-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	3	N	-0-					-0-
02	1363	X	1269	-0-	-94	-0-	116	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	124	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	120	1	1576	3	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

11	2670	X	1886	-0-	-784	-0-	120	1	1716	3	N	45	1	8			129
							50	9									
12	2759	X	2178	-0-	-581	-0-	124	1	2012	3	N	38					167
							42	9									
01	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	124	1	2177	3	N	52					219
							57	9									
02	2349	X	1929	-0-	-420	-0-	116	1	1771	3	N	38	189	1			68
							42	9									
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	3	N	47					115
							52	9									
*04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	34					149
							37	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

11	DLQ G-10		1664	-0-	1664	3293	120	1	1512	3	Y	29					85
							32	9									
12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	4984	124	1	1544	3	Y	21	73	1			33
							23	9									
01	3000	N	1770	-0-	-1230	3754	124	1	1538	3	Y	98	74	1			57
							108	9									
02	2900	N	1521	-0-	-1379	2375	116	1	1382	3	Y	21					78
							23	9									
03	3100	N	1892	-0-	-1208	1167	124	1	1732	3	Y	33	97	1			14
							36	9									
*04	2945	N	1778	-0-	-1167	-0-	120	1	1634	3	Y	22					36
							24	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2720	120	1 13 9	1049	3	Y	12	37	1	1	8	9
12	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4137	124	1 19 9	1274	3	Y	17					26
01	3000	N	1480	-0-	-1520	2617	124	1 20 9	1336	3	Y	18					44
02	2900	N	1350	-0-	-1550	1067	116	1 15 9	1219	3	Y	14					58
03	2032	N	965	-0-	-1067	-0-	62	1 17 9	886	3	Y	15	60	1			13
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	120	1 11 9	1144	3	Y	10	14	1			9

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4359	120	1 40 9	2103	3	Y	36	30	1	1	8	18
12	DLQ G-10		2075	-0-	2075	6434	124	1 29 9	1922	3	Y	26	20	1			24
01	3000	N	2373	-0-	-627	5807	124	1 34 9	2215	3	Y	31	45	1			10
02	2900	N	1793	-0-	-1107	4700	116	1 28 9	1649	3	Y	25	21	1			14
03	3100	N	2107	-0-	-993	3707	124	1 50 9	1933	3	Y	45	29	1			30
*04	3000	N	2179	-0-	-821	2886	120	1 21 9	2038	3	Y	19	22	1			27

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3163	-0-	3163	6209	120	1 43 9	3000	3	Y	39	32	1	2	8	17
12	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9190	124	1 33 9	2824	3	Y	30	23	1			24
01	12204	X	3014	-0-	-9190	-0-	124	1 35 9	2855	3	Y	32	47	1			9
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	116	1 32 9	2673	3	Y	29	24	1			14
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	124	1 58 9	5084	3	Y	53	34	1			33
*04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	120	1 29 9	5101	3	Y	26	29	1			30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2463	-0-	2463	4873	120	1 31 9	2312	3	Y	28	3	8			69
12	DLQ G-10		2269	-0-	2269	7142	124	1 31 9	2114	3	Y	28					97
01	9557	X	2415	-0-	-7142	-0-	124	1 37 9	2254	3	Y	34	82	1			49
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	116	1 28 9	2095	3	Y	25					74
03	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	124	1 28 9	2087	3	Y	25					99
04	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	120	1 41 9	2022	3	Y	37	77	1			59

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3639	-0-	3639	4686	120	1	3450	3	Y	63	53	1	1	8	66
							69	9									
12	DLQ G-10		5932	-0-	5932	10618	124	1	5653	3	Y	141	107	1			100
							155	9									
01	15168	X	4550	-0-	-10618	-0-	124	1	4269	3	Y	143	209	1			34
							157	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	121	100	1			55
							133	9									
03	6107	X	4995	-0-	-1112	-0-	124	1	4720	3	Y	137	88	1			104
							151	9									
04	5730	X	4235	-0-	-1495	-0-	120	1	4026	3	Y	81	92	1			93
							89	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		270	-0-	270	759	60	1	206	3	Y	4					29
							4	9									
12	DLQ G-10		159	-0-	159	918	62	1	93	3	Y	4					33
							4	9									
01	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		919	-0-	919	2061	60	1	855	3	Y	4	1	8			18
							4	9									
12	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3200	124	1	1006	3	Y	8					26
							9	9									
01	3000	N	1318	-0-	-1682	1518	124	1	1188	3	Y	5					31
							6	9									
02	2900	N	1442	-0-	-1458	60	116	1	1320	3	Y	5					36
							6	9									
03	1023	N	661	-0-	-362	-0-	62	1	590	3	Y	8					44
							9	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	60	1	785	3	Y	71	111	1			4
							78	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	58	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1342	-0-	1342	2619	120	1	1181	3	Y	37	31	1	2	8	32
							41	9									
12	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3898	124	1	1123	3	Y	29	22	1			39
							32	9									
01	3000	N	1355	-0-	-1645	2253	124	1	1195	3	Y	33	48	1			24
							36	9									
02	2900	N	1150	-0-	-1750	503	116	1	1004	3	Y	27	22	1			29
							30	9									
03	1777	N	1274	-0-	-503	-0-	124	1	1116	3	Y	31	20	1			40
							34	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	60	1	929	3	Y	19	22	1			37
							21	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11612	-0-		11612	21426	120	1	11397	3	N	86	2	8			249
								95	9									
12	DLQ G-10		10438	-0-		10438	31864	124	1	10245	3	N	63	190	1			122
								69	9									
01	42908	X	11044	-0-		-31864	-0-	124	1	10841	3	N	72					194
								79	9									
02	9764	X	9764	-0-		-0-	-0-	116	1	9576	3	N	65	192	1			67
								72	9									
03	11997	X	9525	-0-		-2472	-0-	124	1	9351	3	N	45					112
								50	9									
04	11610	X	8617	-0-		-2993	-0-	120	1	8439	3	N	53					165
								58	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3167	-0-		3167	5664	120	1	3004	3	Y	39	48	1	2	8	18
								43	9									
12	DLQ G-10		3252	-0-		3252	8916	124	1	3095	3	Y	30	44	1			4
								33	9									
01	12176	X	3260	-0-		-8916	-0-	124	1	3093	3	Y	39					43
								43	9									
02	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	116	1	2665	3	Y	34	45	1			32
								37	9									
03	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	124	1	3329	3	Y	27	41	1			18
								30	9									
04	3180	X	3168	-0-		-12	-0-	120	1	3019	3	Y	26	35	1			9
								29	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4977	-0-		4977	8949	120	1	4820	3	Y	34	42	1	1	8	39
								37	9									
12	DLQ G-10		4191	-0-		4191	13140	124	1	4038	3	Y	26	37	1			28
								29	9									
01	17554	X	4414	-0-		-13140	-0-	124	1	4254	3	Y	33					61
								36	9									
02	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	29	38	1			52
								32	9									
03	5321	X	5321	-0-		-0-	-0-	124	1	5177	3	Y	18	28	1			42
								20	9									
04	4980	X	4578	-0-		-402	-0-	120	1	4435	3	Y	21	37	1			26
								23	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3569	-0-		3569	6084	120	1	3447	3	Y	2	1	1	1	8	56
								2	9									
12	DLQ G-10		2708	-0-		2708	8792	124	1	2584	3	Y	-0-					56
01	11662	X	2870	-0-		-8792	-0-	124	1	2746	3	Y	-0-					56
02	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	116	1	2256	3	Y	-0-					56
03	3689	X	2886	-0-		-803	-0-	124	1	2755	3	Y	6	9	1			53
								7	9									
04	3570	X	3270	-0-		-300	-0-	120	1	3149	3	Y	1	12	1			42
								1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3986	-0-	3986	7293	120	1	3780	3	Y	78	98	1	1	8	62
							86	9									
12	DLQ G-10		3227	-0-	3227	10520	124	1	3023	3	Y	73	106	1			29
							80	9									
01	13751	X	3231	-0-	-10520	-0-	124	1	3008	3	Y	90					119
							99	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	116	1	2839	3	Y	80	106	1			93
							88	9									
03	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	124	1	3630	3	Y	73	112	1			54
							80	9									
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	120	1	3562	3	Y	61	106	1			9
							67	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1323	-0-	-1167	-0-	99	1	1221	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	2573	X	1293	-0-	-1280	-0-	99	1	1192	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	2325	X	1338	-0-	-987	-0-	107	1	1228	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	2001	X	1785	-0-	-216	-0-	144	1	1641	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	137	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	153	1	1689	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	411	1	5072	2	Y	220	404	1			315
							242	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	428	1	5152	2	Y	235	297	1			253
							259	9									
01	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	423	1	4854	2	Y	249	170	1			332
							274	9									
02	5278	X	4841	-0-	-437	-0-	384	1	4381	2	Y	69	239	1			162
							76	9									
03	5642	X	5339	-0-	-303	-0-	436	1	4825	2	Y	71	85	1			148
							78	9									
04	5640	X	5017	-0-	-623	-0-	409	1	4531	2	Y	70	72	1			146
							77	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4926	-0-	-414	-0-	368	1	4541	2	Y	15	38	1			28
							17	9									
12	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	379	1	4561	2	Y	17	25	1			20
							19	9									
01	5518	X	4674	-0-	-844	-0-	373	1	4281	2	Y	18	13	1			25
							20	9									
02	4843	X	4730	-0-	-113	-0-	369	1	4212	2	Y	135	96	1			64
							149	9									
03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	393	1	4340	2	Y	140	75	1			129
							154	9									
04	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	360	1	3993	2	Y	127	84	1			172
							140	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	155	1 2 9	1913	2	Y	2	4	1			3
12	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	166	1 2 9	1998	2	Y	2	3	1			2
01	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	141	1 2 9	1621	2	Y	2	1	1			3
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	1892	2	Y	1	2	1			2
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	2010	2	Y	1	1	1			2
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	1763	2	Y	1	1	1			2

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

11	6090	X	5104	-0-	-986	-0-	381	1 12 9	4711	2	Y	11	28	1			22
12	6293	X	5086	-0-	-1207	-0-	389	1 13 9	4684	2	Y	12	18	1			16
01	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	387	1 13 9	4445	2	Y	12	10	1			18
02	4930	X	4705	-0-	-225	-0-	377	1 24 9	4304	2	Y	22	24	1			16
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	402	1 24 9	4439	2	Y	22	14	1			24
04	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	374	1 23 9	4139	2	Y	21	15	1			30

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	557	1	1698	3	N	-0-					52
*12	341	X	193	-0-	-148	-0-	27	1	166	3	N	-0-					52
*01	310	X	203	-0-	-107	-0-	35	1	168	3	N	-0-					52
*02	1653	X	148	-0-	-1505	-0-	29	1	119	3	N	-0-					52
*03	2325	X	245	-0-	-2080	-0-	38	1	207	3	N	-0-					52
*04	2250	X	136	-0-	-2114	-0-	23	1	113	3	N	-0-					52

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1299	1	3958	3	N	-0-					39
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	738	1	4413	3	N	-0-					39
*01	5487	X	4956	-0-	-531	-0-	858	1	4098	3	N	-0-					39
*02	5133	X	4393	-0-	-740	-0-	860	1	3533	3	N	-0-					39
*03	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	767	1	4181	3	N	-0-					39
*04	5250	X	4618	-0-	-632	-0-	781	1	3837	3	N	-0-					39

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

11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3462	2	N	7	13	1			57
							8	9									
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	129	1	3029	2	N	9					66
							10	9									
01	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	135	1	2948	2	N	6	14	1			58
							7	9									
02	3480	X	2836	-0-	-644	-0-	90	1	2737	2	N	8					66
							9	9									
03	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	75	1	2896	2	N	-0-	10	1			56
04	3600	X	2696	-0-	-904	-0-	95	1	2586	2	N	14	14	1			56
							15	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

11	870	X	354	-0-	-516	-0-	13	1	340	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	800	2	Y	3					33
							3	9									
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	2	4	1			31
							2	9									
02	348	X	216	-0-	-132	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					31
03	837	X	64	-0-	-773	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	1	1			30
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					30

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	2040	1	6216	3	N	-0-					72
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1183	1	7078	3	N	-0-					72
*01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1360	1	6493	3	N	-0-					72
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	835	1	3430	3	N	-0-					72
*03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1248	1	6801	3	N	-0-					72
*04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1091	1	5363	3	N	-0-					72

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

11	2970	X	1558	-0-	-1412	-0-	666	1	892	3	N	-0-					16
12	2759	X	1198	-0-	-1561	-0-	1079	1	119	3	N	-0-					16
*01	2511	X	1090	-0-	-1421	-0-	1013	1	77	3	N	-0-					16
*02	1972	X	1200	-0-	-772	-0-	800	1	400	3	N	-0-					16
*03	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	776	1	708	3	N	-0-					16
*04	1560	X	1324	-0-	-236	-0-	592	1	732	3	N	-0-					16

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

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	2					3
							2	9									
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	870	X	671	-0-	-199	-0-	21	1	648	2	N	2					3
							2	9									
03	775	X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-	2	1			1
04	750	X	490	-0-	-260	-0-	17	1	470	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	6	1	162	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	186	X	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	-0-					98
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	1	1	1			98
							1	9									
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					98
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	7	1	200	2	N	1	1	1			98
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					28
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					28
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					28
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2070	X	1677	-0-	-393	-0-	166	1	1460	2	Y	46					62
							51	9									
*12	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	210	1	1539	3	Y	59	48	1			73
							65	9									
*01	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	220	1	1503	3	Y	53	90	1			36
							58	9									
*02	2900	N	3384	-0-	484	484	241	1	3010	3	Y	121	115	1			42
							133	9									
03	3100	N	3802	-0-	702	1186	251	1	3418	3	Y	121	79	1			84
							133	9									
*04	3000	N	3770	-0-	770	1956	243	1	3397	2	Y	118	113	1			89
							130	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

11	660	N	437	-0-	-223	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	59	1	838	3	N	6					6
							7	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	1063	3	N	-0-					6
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	N	-0-					6
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	3	N	1					3
							1	9									
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	49	1	870	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	58	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	49	1	882	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	47	1	890	3	N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1008	-0-	-94	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					1
04	1080	N	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

11	3870	3261	-0-	-609	5358	3232	2	29	9	N	26						171
12	3999	3814	-0-	-185	5173	3779	2	35	9	N	32	176	1				27
01	3999	3527	-0-	-472	4701	3496	2	31	9	N	28						55
02	3741	3124	-0-	-617	4084	3089	2	35	9	N	32						87
03	3999	3059	-0-	-940	3144	3028	2	31	9	N	28						115
*04	3870	3095	-0-	-775	2369	3055	2	40	9	N	36						151

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	#	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					61
12	4278	#	4119	-0-	-159	-0-	4117	2	2	9	N	2					63
01	4278	#	3902	-0-	-376	-0-	3861	2	41	9	N	37					100
02	3915	#	3502	-0-	-413	-0-	3479	2	23	9	N	21	16	0			105
03	4123	#	3958	-0-	-165	-0-	3958	2			N	-0-					105
04	3990	#	3890	-0-	-100	-0-	3875	2	15	9	N	14					119

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3153	-0-	-687	-0-	193	1	2960	3	N	-0-					97
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	326	1	3663	3	N	-0-					97
01	5921	X	3890	-0-	-2031	-0-	241	1	3649	3	N	-0-					97
02	5539	X	3505	-0-	-2034	-0-	230	1	3275	3	N	-0-					97
03	5921	X	3635	-0-	-2286	-0-	197	1	3436	3	N	2					99
							2	9									
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	143	1	3407	3	N	1					100
							1	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	182	1	5017	3	N	1	99	1			76
							1	9									
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	268	1	7195	3	N	17					93
							19	9									
01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	269	1	7238	3	N	12					105
							13	9									
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	257	1	6873	3	N	34					139
							37	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	276	1	8437	3	N	35	127	1			47
							39	9									
*04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	285	1	10387	3	N	41	1	8			87
							45	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

11	1140	X	382	-0-	-758	-0-	20	1	311	3	N	46					60
							51	9									
12	1178	X	1156	-0-	-22	-0-	94	1	1062	3	N	-0-					60
01	1860	X	1346	-0-	-514	-0-	83	1	1263	3	N	-0-					60
02	1740	X	1291	-0-	-449	-0-	85	1	1206	3	N	-0-					60
03	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	70	1	1221	3	N	-0-					60
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	3	N	-0-					60

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

11	3960	X	637	-0-	-3323	-0-	637	3			N	-0-					27
12	4092	X	885	-0-	-3207	-0-	885	3			N	-0-					27
01	4092	X	733	-0-	-3359	-0-	733	3			N	-0-					27
02	3335	X	420	-0-	-2915	-0-	420	3			N	-0-					27
03	651	X	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					27
04	870	X	436	-0-	-434	-0-	436	3			N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6555	3	66	9	N	60					109
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					109
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					109
02	6351	X	4506	-0-	-1845	-0-	4476	3	30	9	N	27					136
03	6789	X	4430	-0-	-2359	-0-	4428	3	2	9	N	2					138
04	6570	X	1507	-0-	-5063	-0-	1505	3	2	9	N	2					140

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7206	3	3	9	N	3					22
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7516	3	9	9	N	8					30
01	7378	X	6620	-0-	-758	-0-	6605	3	15	9	N	14					44
02	6902	X	6728	-0-	-174	-0-	6718	3	10	9	N	9					53
03	7378	X	7354	-0-	-24	-0-	7341	3	13	9	N	12					65
*04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7756	3	10	9	N	9					74

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

11	1560	X	524	-0-	-1036	-0-	524	3			N	-0-					38
12	1178	X	543	-0-	-635	-0-	543	3			N	-0-					38
01	1178	X	483	-0-	-695	-0-	483	3			N	-0-					38
02	1102	X	167	-0-	-935	-0-	167	3			N	-0-					38
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					38
*04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					38

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	738	-0-	-222	-0-	32	1	706	3	N	-0-					50
12	899	X	894	-0-	-5	-0-	39	1	855	3	N	-0-					50
01	899	X	852	-0-	-47	-0-	37	1	815	3	N	-0-					50
02	841	X	808	-0-	-33	-0-	35	1	773	3	N	-0-					50
03	899	X	813	-0-	-86	-0-	35	1	778	3	N	-0-					50
04	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	3	N	-0-					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	838	-0-	-152	-0-	32	1	806	3	N	-0-					58
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	3	N	-0-					58
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	3	N	-0-					58
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-					58
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					58
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	3	N	-0-					58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1651	-0-	-899	-0-	72	1	1579	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	82	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	2449	X	1860	-0-	-589	-0-	81	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	2291	X	1699	-0-	-592	-0-	74	1	1625	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2392	3	N	-0-					-0-
*04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	550	-0-	-1400	-0-	25	1	525	3	N	-0-					111
12	1457	X	837	-0-	-620	-0-	39	1	798	3	N	-0-					111
01	1209	X	621	-0-	-588	-0-	28	1	593	3	N	-0-					111
02	986	X	486	-0-	-500	-0-	22	1	464	3	N	-0-					111
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	19	1	403	3	N	-0-					111
04	810	X	365	-0-	-445	-0-	16	1	349	3	N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	N	-0-					83
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	3	N	-0-					83
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	3	N	-0-					83
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	3	N	-0-					83
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1405	3	N	-0-					83
04	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	38	1	964	3	N	-0-					83

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	218	-0-	-292	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	59	1	369	3	N	-0-					-0-
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	390	-0-	-240	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
12	589	N	95	-0-	-494	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	806	N	95	-0-	-711	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	377	N	114	-0-	-263	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	59	1	1462	3	N	-0-					60
12	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	80	1	1962	3	N	-0-					60
01	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	76	1	1737	3	N	-0-					60
02	2146	X	1829	-0-	-317	-0-	75	1	1754	3	N	-0-					60
03	2201	X	1287	-0-	-914	-0-	51	1	1236	3	N	-0-					60
*04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	3	N	-0-					60

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					15
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					15
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	9	1	208	3	N	-0-					15
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					15
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					15
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	Y	2					4
							2	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	923	3	Y	1					5
							1	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	Y	1					4
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	2					5
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

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
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	926	3	Y	2					4
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	952	3	Y	1					5
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	905	3	Y	2	4	1			3
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	854	3	Y	2					5
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	844	3	Y	2	3	1			4
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	55	1 2 9	857	3	Y	2					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

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
11	5420	X	3270	-0-	-2150	-0-	178	1 2 9	3090	3	Y	2					4
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	2159	3	Y	1					5
01	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	112	1 2 9	1859	3	Y	2	4	1			3
02	1885	X	1671	-0-	-214	-0-	95	1 2 9	1574	3	Y	2					5
03	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	109	1 1 9	1794	3	Y	1	3	1			3
04	2490	X	2150	-0-	-340	-0-	130	1 2 9	2018	3	Y	2					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

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
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3094	3	Y	2					4
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	221	1 1 9	3589	3	Y	1					5
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	3249	3	Y	2	4	1			3
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	2982	3	Y	2					5
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	2960	3	Y	1	3	1			3
04	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	197	1 3 9	3055	3	Y	3					6

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

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
11	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	47	1	1162	3	N	-0-					38
12	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	80	1	1952	3	N	-0-					38
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	3	N	-0-					38
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	3	N	-0-					38
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	3	N	-0-					38
04	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	75	1	1917	3	N	-0-					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	3	Y	2					4
							2	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	1					5
							1	9									
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1555	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	3	Y	2					5
							2	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	82	1	1271	3	Y	3					6
							3	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

11	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	108	1	2614	3	N	-0-					54
12	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	185	1	4344	3	N	-0-					54
01	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	112	1	2450	3	N	-0-					54
02	3480	X	1199	-0-	-2281	-0-	51	1	1148	3	N	-0-					54
03	3720	X	1243	-0-	-2477	-0-	51	1	1192	3	N	-0-					54
04	4380	X	1244	-0-	-3136	-0-	49	1	1195	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	3	Y	21					35
							23	9									
12	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	75	1	1213	3	Y	12					47
							13	9									
01	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	68	1	1134	3	Y	15	32	1			30
							17	9									
02	1711	N	1085	-0-	-626	-0-	61	1	1009	3	Y	14					44
							15	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	985	3	Y	16	30	1			30
							18	9									
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	66	1	1023	3	Y	17					47
							19	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	2358	3	2	9	N	2					102
12	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2358	3			N	-0-					102
01	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	2289	3			N	-0-					102
02	2581	X	2151	-0-	-430	-0-	2151	3			N	-0-					102
03	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	2355	3			N	-0-					102
*04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					102

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1638	-0-	-1092	-0-	63	1	1575	3	N	-0-					42
12	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	86	1	2104	3	N	-0-					42
01	2759	X	1960	-0-	-799	-0-	83	1	1877	3	N	-0-					42
02	2581	X	1490	-0-	-1091	-0-	61	1	1429	3	N	-0-					42
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	79	1	1905	3	N	-0-					42
04	2130	X	2047	-0-	-83	-0-	78	1	1969	3	N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	123	1	2130	3	Y	2					4
							2	9									
12	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	153	1	2479	3	Y	1					5
							1	9									
01	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	145	1	2415	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	140	1	2316	3	Y	2					5
							2	9									
03	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	127	1	2089	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2490	N	2083	-0-	-407	-0-	126	1	1954	3	Y	3					6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					52
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	17	36	1			33
							19	9									
02	T. A.		39	-0-	39	39	1	1	20	3	Y	16					49
							18	9									
03	T. A.		33	-0-	33	72	1	1	11	3	Y	19	33	1			35
							21	9									
*04	113	N	41	-0-	-72	-0-	1	1	16	3	Y	22					57
							24	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

11	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	275	1	4759	3	Y	2					4
							2	9									
12	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	272	1	4425	3	Y	1					5
							1	9									
01	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	261	1	4339	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	250	1	4130	3	Y	2					5
							2	9									
03	5208	X	4361	-0-	-847	-0-	250	1	4110	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	5040	X	4281	-0-	-759	-0-	259	1	4019	3	Y	3					6
							3	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					20
12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	3			N	-0-					20
01	2604	X	1163	-0-	-1441	-0-	1163	3			N	-0-					20
02	2639	X	2316	-0-	-323	-0-	2316	3			N	-0-					20
03	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-					20
04	2730	X	2302	-0-	-428	-0-	2302	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

11	2280	X	1579	-0-	-701	-0-	61	1	1518	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	1677	-0-	-679	-0-	66	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	2201	X	1444	-0-	-757	-0-	61	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	1966	-0-	-93	-0-	81	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	2101	-0-	-100	-0-	83	1	2018	3	N	-0-					-0-
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1659	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	111	1	1922	3	Y	2					4
							2	9									
12	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	109	1	1773	3	Y	1					5
							1	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1827	N	1733	-0-	-94	-0-	99	1	1632	3	Y	2					5
							2	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	103	1	1604	3	Y	3					6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	229	1	3973	3	Y	10					16
							11	9									
12	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	241	1	3912	3	Y	5					21
							6	9									
01	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	227	1	3776	3	Y	6	14	1			13
							7	9									
02	3973	X	3688	-0-	-285	-0-	210	1	3470	3	Y	7					20
							8	9									
03	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	215	1	3524	3	Y	7	13	1			14
							8	9									
04	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	230	1	3568	3	Y	9					23
							10	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

11	4410	X	3664	-0-	-746	-0-	200	1	3462	3	Y	2					4
							2	9									
12	4557	X	3583	-0-	-974	-0-	208	1	3374	3	Y	1					5
							1	9									
01	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	200	1	3332	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	3857	X	3280	-0-	-577	-0-	187	1	3091	3	Y	2					5
							2	9									
03	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	186	1	3059	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	192	1	2977	3	Y	3					6
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	115	1	1996	3	Y	2					4
							2	9									
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	127	1	2064	3	Y	1					5
							1	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	149	1	2473	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	110	1	1810	3	Y	2					5
							2	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1681	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	110	1	1702	3	Y	3					6
							3	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7707	-0-	-333	-0-	421	1	7284	3	Y	2					4
							2	9									
12	8308	X	7550	-0-	-758	-0-	438	1	7111	3	Y	1					5
							1	9									
01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	432	1	7194	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	430	1	7098	3	Y	2					5
							2	9									
03	7967	X	7466	-0-	-501	-0-	428	1	7037	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	464	1	7200	3	Y	3					6
							3	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	3	Y	2					4
							2	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	3	Y	1					5
							1	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	3	Y	2					5
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	72	1	1111	3	Y	2					5
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

11	6300	X	5710	-0-	-590	-0-	306	1	5374	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
12	7378	X	7004	-0-	-374	-0-	369	1	6604	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
01	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	359	1	6411	3	Y	21	28	1			8
							23	9									
02	6902	X	6439	-0-	-463	-0-	339	1	6071	3	Y	26	16	1			18
							29	9									
03	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	334	1	6277	3	Y	23	34	1			7
							25	9									
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	304	1	5603	3	Y	32	23	1			16
							35	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

11	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	498	1	3216	3	Y	10	66	1			35
							11	9									
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	708	1	4256	3	Y	9					44
							10	9									
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	639	1	4129	3	Y	21					65
							23	9									
02	4408	X	4285	-0-	-123	-0-	678	1	3593	3	Y	13					78
							14	9									
03	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	672	1	3962	3	Y	17					95
							19	9									
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	639	1	3797	3	Y	12					107
							13	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	172	1	3015	3	Y	55	50	1			37
							61	9									
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	227	1	4056	3	Y	56	61	1			32
							62	9									
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	220	1	3930	3	Y	41	57	1			16
							45	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	3	Y	52	32	1			36
							57	9									
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	178	1	3341	3	Y	45	69	1			12
							50	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	193	1	3564	3	Y	65	45	1			32
							72	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

11	630	N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	34	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	34	1	638	3	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	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
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	300	3	Y	4					4
							4	9									
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					4
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					4
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					1

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	398	2	71	3	N	2					2
							2	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	541	2	85	3	N	5					7
							6	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	464	2	76	3	N	5	10	1			2
							6	9									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	411	2	69	3	N	4					6
							4	9									

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
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	184	1	4187	3	Y	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	247	1	4393	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	237	1	4125	3	Y	3					3
							3	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3973	3	Y	-0-					3
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	291	1	5247	3	Y	2					5
							2	9									
*04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	283	1	5033	3	Y	-0-					5

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
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	71	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	51	1	937	3	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
11	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	95	1	2169	3	Y	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	193	1	3435	3	Y	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	145	1	2520	3	Y	2					2
							2	9									
02	2494	X	935	-0-	-1559	-0-	44	1	891	3	Y	-0-					2
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	176	1	3154	3	Y	-0-					2
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	158	1	2812	3	Y	-0-					2

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
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	340	1	5981	3	Y	-0-					-0-
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	402	1	7211	3	Y	-0-					-0-
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	395	1	7046	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	387	1	6926	3	Y	26	13	1			14
							29	9									
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	384	1	7218	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
04	7380	X	6938	-0-	-442	-0-	354	1	6549	3	Y	32	22	1			15
							35	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	3					3
							3	9									
02	232	N	186	-0-	-46	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					3
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					3
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					3

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3496	-0-	-1004	-0-	470	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	651	1	3916	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	589	1	3801	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3728	-0-	-448	-0-	592	1	3136	3	Y	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	690	1	4063	3	Y	-0-					-0-
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	678	1	4026	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	881	-0-	-859	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1342	-0-	-952	-0-	55	1	1285	3	Y	2					2
							2	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	169	1	1889	3	Y	-0-					2
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	3	Y	-0-					2
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	150	1	1495	3	Y	-0-					2
04	1980	N	1461	-0-	-519	-0-	155	1	1306	3	Y	-0-					2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					8
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1461	2	263	3	Y	-0-					8
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1285	2	202	3	Y	-0-					8
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1405	2	229	3	Y	-0-					8
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2013	2	336	3	Y	-0-					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	1978	2	356	3	Y	2					2
							2	9									
02	2900	N	6362	-0-	3462	3462	5491	2	865	3	Y	5					7
							6	9									
03	3100	N	5993	-0-	2893	6355	5149	2	838	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
*04	3000	N	5301	-0-	2301	8656	4540	2	758	3	Y	3					4
							3	9									

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	29	3	Y	2					2
							2	9									
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	93	2	15	3	Y	5					7
							6	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	146	2	25	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	158	2	26	3	Y	3					5
							3	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	44	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	669	-0-	-137	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	686	-0-	-97	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	86	1	1503	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	80	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	71	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1166	-0-	-371	-0-	62	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	108	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	117	1	2156	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	485	3	Y	2					2
							2	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					2
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					2
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	154	1	2696	3	Y	28	25	1			15
							31	9									
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	243	1	4356	3	Y	28	31	1			12
							31	9									
01	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	226	1	4032	3	Y	20	28	1			4
							22	9									
02	4089	X	4065	-0-	-24	-0-	213	1	3823	3	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	206	1	3867	3	Y	22	35	1			1
							24	9									
04	4470	X	4234	-0-	-236	-0-	216	1	3983	3	Y	32	23	1			10
							35	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2					2
							2	9									
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	47	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	46	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	40	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	39	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	38	1	702	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	3711	2	668	3	N	2					2
							2	9									
02	4437	X	4145	-0-	-292	-0-	3577	2	564	3	N	4					6
							4	9									
03	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	3691	2	601	3	N	6	11	1			1
							7	9									
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	3598	2	600	3	N	3					4
							3	9									

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
11	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	3531	2	636	3	Y	2					2
							2	9									
02	4234	X	3814	-0-	-420	-0-	3291	2	519	3	Y	4					6
							4	9									
03	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	3351	2	546	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3623	2	605	3	Y	3					4
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	25	1	467	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	98	1	1718	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	122	1	2181	3	Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5297	-0-	2397	2397	280	1	5017	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	9596	-0-	6496	8893	484	1	9112	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	10184	-0-	7184	16077	522	1	9662	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	59	1	1021	3	Y	3					3
							3	9									
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					3
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	-0-					3
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	3	Y	-0-					3

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
11	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	131	1	2165	3	Y	-0-					1
12	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	178	1	2555	3	Y	6					7
							7	9									
01	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	185	1	2543	3	Y	-0-					7
02	2929	X	1995	-0-	-934	-0-	110	1	1885	3	Y	-0-					7
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	205	1	3174	3	Y	1					4
							1	9									
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	3	Y	-0-					4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2744	-0-	-736	-0-	148	1	2596	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	177	1	3176	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	178	1	3174	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	170	1	3043	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	162	1	3034	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	159	1	2940	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	186	1	3269	3	Y	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	228	1	4087	3	Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	217	1	3873	3	Y	-0-					-0-
02	3799	X	2741	-0-	-1058	-0-	144	1	2574	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
03	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	194	1	3651	3	Y	22	30	1			2
							24	9									
04	4170	X	638	-0-	-3532	-0-	31	1	572	3	Y	32	22	1			12
							35	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	Y	3					3
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-					3
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	3	Y	-0-					3
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	58	1	591	3	Y	-0-					3
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	47	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	53	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	52	1	921	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	832	-0-	-9	-0-	44	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	825	-0-	-167	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	44	1	813	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	Y	27	25	1			16
							30	9									
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2179	3	Y	28	31	1			13
							31	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	3	Y	20	28	1			5
							22	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	107	1	2009	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	104	1	1921	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							17	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

11	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	279	1	2441	3	N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	80	1	3153	3	N	1					1
							1	9									
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	170	1	2545	3	N	26					27
							29	9									
02	3132	X	2452	-0-	-680	-0-	126	1	2326	3	N	-0-					27
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	201	1	3188	3	N	-0-					27
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	3	N	15	36	1			6
							17	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

11	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	318	1	5239	3	N	-0-					-0-
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	477	1	6828	3	N	6					6
							7	9									
01	5921	X	5856	-0-	-65	-0-	396	1	5460	3	N	-0-					6
02	5539	X	4932	-0-	-607	-0-	274	1	4658	3	N	-0-					6
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	469	1	7238	3	N	1					3
							1	9									
04	7080	X	6921	-0-	-159	-0-	446	1	6475	3	N	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	158	1	2616	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	209	1	2986	3	N	1					1
							1	9									
01	3441	X	2606	-0-	-835	-0-	177	1	2426	3	N	3					4
							3	9									
02	3161	X	1938	-0-	-1223	-0-	108	1	1824	3	N	5					9
							6	9									
03	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	187	1	2893	3	N	5	11	1			3
							6	9									
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2913	3	N	4					7
							4	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

11	4740	X	3421	-0-	-1319	-0-	144	1	3277	3	N	-0-					7
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	304	1	5409	3	N	-0-					7
01	4898	X	4029	-0-	-869	-0-	220	1	3809	3	N	-0-					7
02	4582	X	3077	-0-	-1505	-0-	142	1	2935	3	N	-0-					7
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	260	1	4675	3	N	-0-					-0-
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	247	1	4402	3	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

11	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	72	1	1649	3	Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	87	1	1508	3	Y	4					4
							4	9									
02	1653	N	1226	-0-	-427	-0-	56	1	1170	3	Y	-0-					4
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	3	Y	1					5
							1	9									
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	111	1	1979	3	Y	-0-					5

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

11	1440	X	1378	-0-	-62	-0-	78	1	1300	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	82	1	1171	3	N	6					6
							7	9									
01	1333	X	1273	-0-	-60	-0-	86	1	1187	3	N	-0-					6
02	1334	X	1222	-0-	-112	-0-	68	1	1154	3	N	-0-					6
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	3	N	1					3
							1	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1244	3	N	-0-					3

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

11	8670	X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2			Y	-0-					17
12	8835	X	8168	-0-	-667	-0-	8168	2			Y	-0-					17
01	8835	X	8088	-0-	-747	-0-	6853	2	1233	3	Y	2					19
							2	9									
02	7946	X	7400	-0-	-546	-0-	6390	2	1006	3	Y	4					23
							4	9									
03	8432	X	7844	-0-	-588	-0-	6740	2	1097	3	Y	6	25	1			4
							7	9									
04	7980	X	7693	-0-	-287	-0-	6590	2	1099	3	Y	4					8
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1771	3	N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	131	1	2351	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	119	1	2134	3	N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	3	N	21	11	1			10
							23	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2171	3	N	22	30	1			2
							24	9									
04	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	112	1	2060	3	N	32	22	1			12
							35	9									

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

11	T. A.		15609	-0-	15609	31857	15609	2			N	-0-					12
12	T. A.		15893	-0-	15893	47750	15893	2			N	-0-					12
01	T. A.		16117	-0-	16117	63867	13658	2	2457	3	N	2					14
							2	9									
02	T. A.		14540	-0-	14540	78407	12558	2	1978	3	N	4					18
							4	9									
03	93964	X	15557	-0-	-78407	-0-	13373	2	2177	3	N	6	11	1			1
							7	9									
*04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	12872	2	2147	3	N	3					4
							3	9									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

11	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2440	2	439	3	N	2					2
							2	9									
02	3103	X	2697	-0-	-406	-0-	2325	2	366	3	N	5					7
							6	9									
03	3286	X	2699	-0-	-587	-0-	2315	2	377	3	N	6	11	1			2
							7	9									
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	2101	2	350	3	N	3					5
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

11	210	X	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	N	-0-	1	1			2
12	217	X	70	-0-	-147	-0-	6	1	63	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	217	X	51	-0-	-166	-0-	6	1	44	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	174	X	51	-0-	-123	-0-	5	1	46	3	N	-0-					2
03	186	X	143	-0-	-43	-0-	13	1	130	3	N	-0-	1	1			1
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2112	-0-		-978		-0-	180	1	1931	3	N	1	2	1			6
									1	9									
12	3193	X	2867	-0-		-326		-0-	271	1	2585	3	N	10	6	1			10
									11	9									
01	3069	X	3030	-0-		-39		-0-	331	1	2690	3	N	8	10	1			8
									9	9									
02	2813	X	2629	-0-		-184		-0-	282	1	2347	3	N	-0-					8
03	2852	X	2769	-0-		-83		-0-	241	1	2502	3	N	24	16	1			16
									26	9									
04	2940	N	1969	-0-		-971		-0-	125	1	1836	3	N	7	5	1			18
									8	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

11	1170	N	1150	-0-		-20		-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-	57	1	1340	3	Y	3					3
									3	9									
01	1362	N	1362	-0-		-0-		-0-	112	1	1250	3	Y	-0-					3
02	1200	N	1200	-0-		-0-		-0-	137	1	1063	3	Y	-0-					3
03	1255	N	1255	-0-		-0-		-0-	114	1	1141	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1293	-0-		-27		-0-	137	1	1156	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

11	10650	X	2501	-0-		-8149		-0-	128	1	2256	3	Y	106	97	1			70
									117	9									
12	11005	X	2933	-0-		-8072		-0-	149	1	2662	3	Y	111	122	1			59
									122	9									
01	11005	X	1965	-0-		-9040		-0-	99	1	1776	3	Y	82	113	1			28
									90	9									
02	2929	X	2161	-0-		-768		-0-	112	1	2009	3	Y	36	31	1			33
									40	9									
03	3038	X	3034	-0-		-4		-0-	153	1	2881	3	Y	-0-	33	1			-0-
*04	2725	X	2725	-0-		-0-		-0-	140	1	2585	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

11	2176	X	2176	-0-		-0-		-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1815	-0-		-45		-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1790	-0-		-628		-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	1617	-0-		-645		-0-	1613	2	4	9	N	4	3	0			1
03	2418	X	1800	-0-		-618		-0-	1800	2			N	-0-					1
04	2190	X	1033	-0-		-1157		-0-	1033	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

11	2215	X	2215	-0-		-0-		-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2435	X	2435	-0-		-0-		-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2332	-0-		-55		-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	2107	-0-		-126		-0-	2101	2	6	9	N	5	3	0			2
03	2449	X	1979	-0-		-470		-0-	1979	2			N	-0-					2
04	2370	X	1935	-0-		-435		-0-	1935	2			N	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	217	X	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	279	X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	348	X	252	-0-	-96	-0-	251	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	360	X	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					-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
11	1020	X	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	783	-0-	-232	-0-	781	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1085	X	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					1
04	990	X	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	806	X	392	-0-	-414	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5532	2	9	9	N	8	4	0			4
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					4
04	5940	X	4064	-0-	-1876	-0-	4064	2			N	-0-					4

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	651	X	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	651	X	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	609	X	503	-0-	-106	-0-	502	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	X	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-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
11	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	X	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	X	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	630	-0-	-450	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	868	X	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	744	X	387	-0-	-357	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	667	X	350	-0-	-317	-0-	349	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	630	X	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-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
11	1470	X	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1110	-0-	-253	-0-	1107	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1395	X	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					1
04	1290	X	694	-0-	-596	-0-	694	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

11	1110	X	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	817	-0-	-198	-0-	814	2	3	9	N	3	2	0			1
03	992	X	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					1
04	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

11	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3578	-0-	-1010	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3408	-0-	-246	-0-	3398	2	10	9	N	9	6	0			3
03	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	3808	2			N	-0-					3
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			N	-0-					3

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

11	1620	X	1422	-0-	-198	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					1
04	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

11	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	989	-0-	-344	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	894	-0-	-353	-0-	891	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					1
04	1140	X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

11	1800	X	1592	-0-	-208	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1416	-0-	-266	-0-	1412	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					1
04	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	551	N	206	-0-	-345	-0-	205	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2801	-0-	-389	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	914	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					1
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	554	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

11	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4391	-0-	-166	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3845	-0-	-712	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3476	-0-	-787	-0-	3465	2	11	9	N	10	7	0			3
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					3
04	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			N	-0-					3

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

11	180	X	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	X	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	203	X	67	-0-	-136	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	X	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

11	1800	X	1016	-0-	-784	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1253	-0-	-371	-0-	1249	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	529	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					1
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1
01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					1
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	1346	2	3	9	N	3	2	0			2
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-					2
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

11	750	X	553	-0-	-197	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	775	X	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	1	0			1
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					1
*04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	203	X	126	-0-	-77	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	217	X	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	930	N	234	-0-	-696	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	899	N	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	170	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

11	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5080	-0-	-604	-0-	5066	2	14	9	N	13	9	0			4
03	6479	X	5029	-0-	-1450	-0-	5029	2			N	-0-					4
04	6270	X	4680	-0-	-1590	-0-	4680	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

11	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	X	772	-0-	-40	-0-	770	2	2	9	N	2	1	0			1
03	868	X	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
04	840	X	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	870	X	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	899	X	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	841	X	691	-0-	-150	-0-	689	2	2	9	N	2	1	0			1
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
04	810	X	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

11	5730	X	4786	-0-	-944	-0-	4786	2			N	-0-					139
12	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			N	-0-					139
01	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4559	2	7	9	N	6					145
02	4901	X	4132	-0-	-769	-0-	4108	2	24	9	N	22	18	0			149
03	5022	X	4249	-0-	-773	-0-	4249	2			N	-0-					149
04	4800	X	3850	-0-	-950	-0-	3850	2			N	-0-					149

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

11	5850	X	3805	-0-	-2045	-0-	1385	1	2420	2	N	-0-					29
12	6045	X	4878	-0-	-1167	-0-	1860	1	3018	2	N	-0-					29
01	6045	X	3130	-0-	-2915	-0-	1620	1	1510	2	N	-0-					29
02	5655	X	2742	-0-	-2913	-0-	1680	1	1062	2	N	-0-					29
03	6045	X	3169	-0-	-2876	-0-	1860	1	1309	2	N	-0-					29
04	4710	X	2941	-0-	-1769	-0-	1790	1	1151	2	N	-0-					29

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-	2	1			-0-
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	19	1	467	2	N	1					1
							1	9									
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	17	1	454	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	100	N	313	-0-	213	213	12	1	300	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		417	-0-	417	630	16	1	400	2	N	1					1
							1	9									
04	T. A.		324	-0-	324	954	12	1	311	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	30	1	748	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					1
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	23	1	605	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	726	N	550	-0-	-176	-0-	21	1	527	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	20	1	506	2	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	22	1	570	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	263	1	2510	2	N	19	17	1			17
							21	9									
12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	265	1	2420	2	N	16	16	1			17
							18	9									
01	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	257	1	2659	2	N	17	30	1			4
							19	9									
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	297	1	3073	2	N	17	14	1			7
							19	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	272	1	2704	2	N	-0-					7
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	240	1	2287	2	N	33	31	1			9
							36	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	111	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	167	1	112	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	162	1	73	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	150	1	56	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	158	1	33	2	N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	159	1	91	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	157	1	1500	2	N	11	9	1			10
							12	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	11	10	1			11
							12	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	200	1	2064	2	N	13	21	1			3
							14	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	9	8	1			4
							10	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1526	2	N	-0-					4
*04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	158	1	1505	2	N	23	19	1			8
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	176	1	1677	2	N	12	10	1			11
							13	9									
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	195	1	1785	2	N	13	11	1			13
							14	9									
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	227	1	2349	2	N	14	24	1			3
							15	9									
02	100	N	2393	-0-	2293	2293	210	1	2170	2	N	12	10	1			5
							13	9									
03	T. A.		2179	-0-	2179	4472	199	1	1980	2	N	-0-					5
*04	T. A.		2213	-0-	2213	6685	207	1	1972	2	N	31	25	1			11
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1731	-0-	-369	-0-	163	1	1555	2	N	12	9	1			11
							13	9									
12	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	181	1	1653	2	N	11	10	1			12
							12	9									
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	2	N	10	20	1			2
							11	9									
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1144	2	N	7	6	1			3
							8	9									
03	1240	X	820	-0-	-420	-0-	75	1	745	2	N	-0-					3
*04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	92	1	874	2	N	13	11	1			5
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	34	1	325	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	22	1	199	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1037	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	184	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	399	1	3808	2	N	29	17	1			26
							32	9									
12	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	296	1	2708	2	N	17	24	1			19
							19	9									
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	409	1	4224	2	N	27	40	1			6
							30	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	392	1	4061	2	N	22	19	1			9
							24	9									
03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	253	1	2510	2	N	-0-					9
*04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	387	1	3688	2	N	57	46	1			20
							63	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1424	-0-	-106	-0-	54	1	1351	2	N	17	13	1			13
							19	9									
12	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	47	1	1140	2	N	12	16	1			9
							13	9									
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1898	2	N	26	24	1			11
							29	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	37	22	1			26
							41	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	129	1	3235	2	N	31	39	1			18
							34	9									
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	120	1	3174	2	N	38	37	1			19
							42	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	9	1	228	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	11	1	274	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	310	N	145	-0-	-165	-0-	5	1	138	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	8	1	206	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	102	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

11	780	N	764	-0-	-16	-0-	29	1	725	2	N	9	6	1			7
							10	9									
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	29	1	710	2	N	8	9	1			6
							9	9									
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	27	1	699	2	N	9	11	1			4
							10	9									
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	25	1	634	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	26	1	659	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	25	1	652	2	N	8	8	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

11	1230	N	928	-0-	-302	-0-	35	1	881	2	N	11	7	1			8
							12	9									
12	1395	N	770	-0-	-625	-0-	30	1	731	2	N	8	10	1			6
							9	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	N	11	12	1			5
							12	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	N	11	8	1			8
							12	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	10	12	1			6
							11	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	14	13	1			7
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	10	7	1			7
							11	9									
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	31	1	743	2	N	8	9	1			6
							9	9									
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	28	1	714	2	N	10	12	1			4
							11	9									
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	26	1	679	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	29	1	730	2	N	6	8	1			4
							7	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	723	2	N	8	8	1			4
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	135	1	3370	2	N	43	40	1			32
							47	9									
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	N	43	43	1			32
							47	9									
01	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	178	1	4624	2	N	65	69	1			28
							72	9									
02	4996	X	4435	-0-	-561	-0-	164	1	4217	2	N	49	42	1			35
							54	9									
03	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	164	1	4120	2	N	39	51	1			23
							43	9									
04	4710	X	4144	-0-	-566	-0-	149	1	3942	2	N	48	47	1			24
							53	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

11	1270	N	382	-0-	-888	-0-	36	1	345	2	Y	1					11
							1	9									
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					11
01	341	X	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					11
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					11
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	Y	10					21
							11	9									
*04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					21

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

11	870	N	644	-0-	-226	-0-	24	1	610	2	N	9	7	1			6
							10	9									
12	1054	N	770	-0-	-284	-0-	30	1	731	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	31	1	810	2	N	11	12	1			5
							12	9									
02	100	N	672	-0-	572	572	25	1	639	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	T. A.		655	-0-	655	1227	25	1	622	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	T. A.		815	-0-	815	2042	29	1	776	2	N	9	8	1			5
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

11	660	N	381	-0-	-279	-0-	15	1	362	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	1054	N	551	-0-	-503	-0-	21	1	523	2	N	6	5	1			4
							7	9									
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	6	1	145	2	N	2	5	1			1
							2	9									
02	377	N	160	-0-	-217	-0-	6	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	4	1	88	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	109	2	N	2	1	1			1
							2	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	178	1	611	2	Y	5	21	1			12
							6	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	323	1	1106	2	Y	14					26
							15	9									
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	1			Y	-0-					26
02	435	N	239	-0-	-196	-0-	228	1	11	9	Y	10					36
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	361	1	1287	2	Y	33	22	1			47
							36	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	315	1	1106	2	Y	-0-	28	1			19

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	2	N	27	19	1			20
							30	9									
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	85	1	2058	2	N	22	26	1			16
							24	9									
01	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	79	1	2048	2	N	29	33	1			12
							32	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	81	1	2080	2	N	24	19	1			17
							26	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	92	1	2311	2	N	22	26	1			13
							24	9									
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	86	1	2268	2	N	28	27	1			14
							31	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	326	1	1123	2	Y	10	30	1			20
							11	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	292	1	1000	2	Y	13					33
							14	9									
01	930	N	175	-0-	-755	-0-	175	1			Y	-0-					33
02	870	N	179	-0-	-691	-0-	171	1	8	9	Y	7					40
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	272	1	969	2	Y	25	25	1			40
							28	9									
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	261	1	918	2	Y	-0-	24	1			16

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	110	1	379	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	4					10
							4	9									
01	372	X	53	-0-	-319	-0-	53	1			Y	-0-					10
02	405	X	46	-0-	-359	-0-	45	1	1	9	Y	1					11
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	85	1	298	2	Y	-0-	7	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

11	3300	X	2386	-0-	-914	-0-	91	1	2263	2	N	29	27	1			21
							32	9									
12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	121	1	2952	2	N	33	30	1			24
							36	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	2	N	49	52	1			21
							54	9									
02	3190	X	2987	-0-	-203	-0-	111	1	2840	2	N	33	31	1			23
							36	9									
03	3410	X	2239	-0-	-1171	-0-	85	1	2131	2	N	21	32	1			12
							23	9									
04	3570	X	1946	-0-	-1624	-0-	70	1	1852	2	N	22	23	1			11
							24	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2500	2	N	2	9	1			2
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2746	2	N	3					5
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	105	1 9 9	2723	2	N	8	10	1			3
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	94	1 11 9	2414	2	N	10	10	1			3
03	T. A.		2640	-0-	2640	2640	101	1 6 9	2533	2	N	5					8
04	T. A.		2403	-0-	2403	5043	87	1 7 9	2309	2	N	6	10	1			4

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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	770	2	N	1	3	1			1
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	26	1	629	2	N	-0-					1
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	27	1 2 9	689	2	N	2	2	1			1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	671	2	N	3	3	1			1
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	18	1 1 9	464	2	N	1					2
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	893	2	N	2	2	1			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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	27	1 9 9	672	2	N	8	5	1			6
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	30	1 9 9	738	2	N	8	8	1			6
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	33	1 13 9	848	2	N	12	13	1			5
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1 10 9	729	2	N	9	8	1			6
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	24	1 6 9	595	2	N	5	8	1			3
04	870	N	720	-0-	-150	-0-	26	1 9 9	685	2	N	8	7	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1845	-0-	-195	-0-	71	1 1 9	1773	2	N	1	7	1			1
12	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	74	1 2 9	1810	2	N	2					3
01	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	71	1 7 9	1835	2	N	6	7	1			2
02	1885	X	1725	-0-	-160	-0-	64	1 8 9	1653	2	N	7	7	1			2
03	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	72	1 4 9	1819	2	N	4					6
04	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	66	1 4 9	1733	2	N	4	7	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
11	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	73	1	1818	2	N	23	17	1			17
							25	9									
12	2325	X	1756	-0-	-569	-0-	69	1	1667	2	N	18	22	1			13
							20	9									
01	2325	X	1379	-0-	-946	-0-	50	1	1308	2	N	19	24	1			8
							21	9									
02	2175	X	1374	-0-	-801	-0-	51	1	1306	2	N	15	12	1			11
							17	9									
03	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	51	1	1277	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	1920	X	882	-0-	-1038	-0-	32	1	839	2	N	10	12	1			5
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	40	1	1008	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	1395	N	547	-0-	-848	-0-	22	1	525	2	N	-0-					1
01	1178	N	737	-0-	-441	-0-	27	1	707	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	N	3					5
							3	9									
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	72	1	1896	2	N	5	7	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	478	-0-	-152	-0-	18	1	453	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	527	X	456	-0-	-71	-0-	18	1	432	2	N	5	6	1			3
							6	9									
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	464	X	459	-0-	-5	-0-	17	1	436	2	N	5	4	1			4
							6	9									
03	496	X	398	-0-	-98	-0-	15	1	380	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	480	X	341	-0-	-139	-0-	12	1	325	2	N	4	4	1			2
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	8	6	1			6
							9	9									
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	29	1	698	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	26	1	664	2	N	9	11	1			4
							10	9									
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	24	1	623	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	10	1			6
							12	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	9	11	1			4
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	45	1	1126	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1519	N	909	-0-	-610	-0-	36	1	872	2	N	1					2
							1	9									
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	27	1	696	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	100	N	526	-0-	426	426	20	1	504	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	T. A.		1092	-0-	1092	1518	42	1	1048	2	N	2					3
							2	9									
04	T. A.		1376	-0-	1376	2894	50	1	1323	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2316	-0-	-1164	-0-	88	1	2197	2	N	28	16	1			21
							31	9									
12	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	81	1	1967	2	N	21	26	1			16
							23	9									
01	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	72	1	1872	2	N	26	31	1			11
							29	9									
02	2465	X	1896	-0-	-569	-0-	70	1	1803	2	N	21	17	1			15
							23	9									
03	2387	X	1059	-0-	-1328	-0-	40	1	1008	2	N	10	19	1			6
							11	9									
04	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	68	1	1804	2	N	21	16	1			11
							23	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

11	240	X	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	1					1
							1	9									
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
02	145	X	24	-0-	-121	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	273	-0-	-177	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	2	N	20	9	1			15
							22	9									
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	11	18	1			8
							12	9									
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1350	2	N	19	19	1			8
							21	9									
02	1624	X	627	-0-	-997	-0-	23	1	596	2	N	7	10	1			5
							8	9									
03	1736	X	439	-0-	-1297	-0-	17	1	418	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	1680	X	478	-0-	-1202	-0-	17	1	454	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

11	990	X	890	-0-	-100	-0-	34	1	844	2	N	11	9	1			8
							12	9									
12	1147	X	882	-0-	-265	-0-	34	1	838	2	N	9	10	1			7
							10	9									
01	1178	X	935	-0-	-243	-0-	34	1	888	2	N	12	14	1			5
							13	9									
02	1102	X	761	-0-	-341	-0-	28	1	723	2	N	9	8	1			6
							10	9									
03	1178	X	862	-0-	-316	-0-	33	1	820	2	N	8	9	1			5
							9	9									
04	900	X	839	-0-	-61	-0-	30	1	799	2	N	9	9	1			5
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	N	16	13	1			12
							18	9									
12	1829	X	1407	-0-	-422	-0-	55	1	1335	2	N	15	16	1			11
							17	9									
01	1860	X	1224	-0-	-636	-0-	45	1	1161	2	N	16	20	1			7
							18	9									
02	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	44	1	1131	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	1860	X	896	-0-	-964	-0-	34	1	852	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	1350	X	1122	-0-	-228	-0-	40	1	1068	2	N	13	11	1			7
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

11	1140	X	921	-0-	-219	-0-	35	1	874	2	N	11	7	1			8
							12	9									
12	1240	X	863	-0-	-377	-0-	34	1	818	2	N	10	11	1			7
							11	9									
01	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	41	1	1068	2	N	14	15	1			6
							15	9									
02	1102	X	712	-0-	-390	-0-	26	1	676	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	961	X	710	-0-	-251	-0-	27	1	676	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	1080	X	390	-0-	-690	-0-	14	1	372	2	N	4	6	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	232	2	N	2	1	1			2
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	229	2	N	3	3	1			2
01	186	X	171	-0-	-15	-0-	6 2	1 9	163	2	N	2	3	1			1
02	232	X	138	-0-	-94	-0-	5 1	1 9	132	2	N	1	1	1			1
03	248	X	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	8 3	1 9	212	2	N	3	2	1			1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	114 9	1 9	542	2	Y	8					27
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116 9	1 9	568	2	Y	8	16	1			19
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	96 11	1 9	471	2	Y	10	15	1			14
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	93 7	1 9	432	2	Y	6					20
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	89 6	1 9	430	2	Y	5	13	1			12
*04	570	N	397	-0-	-173	-0-	84	1	313	2	Y	-0-					12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

11	300	N	201	-0-	-99	-0-	8	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	321	2	N	1					1
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	197	2	N	1	1	1			-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	10 1	1 9	257	2	N	1					1
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	548	2	N	7	4	1			5
12	589	X	463	-0-	-126	-0-	18 6	1 9	439	2	N	5	6	1			4
01	558	X	284	-0-	-274	-0-	10 4	1 9	270	2	N	4	6	1			2
02	551	X	346	-0-	-205	-0-	13 4	1 9	329	2	N	4	3	1			3
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	14 3	1 9	341	2	N	3	4	1			2
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	18 7	1 9	480	2	N	6	5	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1821	-0-	-399	-0-	70	1 9	1750	2	N	1	6	1			1
12	2294	X	1370	-0-	-924	-0-	54	1 2 9	1314	2	N	2					3
01	1829	X	1794	-0-	-35	-0-	66	1 6 9	1722	2	N	5	6	1			2
02	1769	X	1610	-0-	-159	-0-	60	1 7 9	1543	2	N	6	6	1			2
03	1891	X	1638	-0-	-253	-0-	62	1 3 9	1573	2	N	3					5
04	1830	X	1476	-0-	-354	-0-	54	1 3 9	1419	2	N	3	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

11	1500	X	1045	-0-	-455	-0-	40	1 1 9	1004	2	N	1	5	1			1
12	1550	X	887	-0-	-663	-0-	35	1 1 9	851	2	N	1					2
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	1508	2	N	3	4	1			1
02	1450	X	1076	-0-	-374	-0-	40	1 6 9	1030	2	N	5	5	1			1
03	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	45	1 2 9	1137	2	N	2					3
04	1530	X	1506	-0-	-24	-0-	55	1 4 9	1447	2	N	4	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

11	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	121	1 2 9	3010	2	N	2	12	1			2
12	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	128	1 4 9	3114	2	N	4					6
01	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	117	1 9 9	3041	2	N	8	11	1			3
02	3393	X	2883	-0-	-510	-0-	108	1 12 9	2763	2	N	11	11	1			3
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	172	1 10 9	4337	2	N	9					12
04	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	106	1 8 9	2805	2	N	7	14	1			5

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
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	534	1	1837	2	Y	16	43	1			31
							18	9									
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	558	1	1908	2	Y	25					56
							28	9									
01	2449	N	342	-0-	-2107	-0-	342	1			Y	-0-					56
02	2151	N	324	-0-	-1827	-0-	310	1	14	9	Y	13					69
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	520	1	1855	2	Y	48	43	1			74
							53	9									
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	567	1	1992	2	Y	-0-	44	1			30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	225	1	5608	2	N	4	26	1			4
							4	9									
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	284	1	6920	2	N	8					12
							9	9									
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6304	2	N	17	23	1			6
							19	9									
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6720	2	N	28	26	1			8
							31	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	281	1	7072	2	N	14					22
							15	9									
*04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	259	1	6852	2	N	18	28	1			12
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-	1	1			-0-
12	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	2	N	13	4	1			9
							14	9									
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	5	11	1			3
							6	9									
*04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	159	1	3954	2	N	50	34	1			37
							55	9									
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	162	1	3942	2	N	44	49	1			32
							48	9									
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4747	2	N	65	69	1			28
							72	9									
02	4640	X	3835	-0-	-805	-0-	142	1	3646	2	N	43	41	1			30
							47	9									
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	154	1	3867	2	N	37	45	1			22
							41	9									
04	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	165	1	4353	2	N	53	48	1			27
							58	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
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	359	1	1234	2	Y	15	8	1			17
							17	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1534	2	Y	20					37
							22	9									
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	1			Y	-0-					37
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	223	1	10	9	Y	9					46
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	313	1	1117	2	Y	29	29	1			46
							32	9									
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	Y	-0-	27	1			19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	2	N	16	7	1			12
							18	9									
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8	14	1			6
							9	9									
01	558	X	323	-0-	-235	-0-	12	1	307	2	N	4	8	1			2
							4	9									
02	1305	X	727	-0-	-578	-0-	27	1	691	2	N	8	4	1			6
							9	9									
03	1395	X	706	-0-	-689	-0-	27	1	672	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	1350	X	199	-0-	-1151	-0-	7	1	190	2	N	2	5	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
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	87	1	301	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
12	837	N	411	-0-	-426	-0-	92	1	315	2	Y	4					10
							4	9									
01	496	N	86	-0-	-410	-0-	86	1			Y	-0-					10
02	377	N	70	-0-	-307	-0-	67	1	3	9	Y	3					13
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	13	8	1			18
							14	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	137	1	480	2	Y	-0-	11	1			7

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	133	1	456	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	123	1	422	2	Y	5					13
							6	9									
01	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	1			Y	-0-					13
02	522	N	77	-0-	-445	-0-	74	1	3	9	Y	3					16
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	143	1	509	2	Y	13	10	1			19
							14	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	153	1	538	2	Y	-0-	11	1			8

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
11	1020	X	816	-0-	-204	-0-	31	1	784	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	1023	X	797	-0-	-226	-0-	31	1	766	2	N	-0-					1
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	61	1	1526	2	N	3					5
							3	9									
*04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	N	3	6	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	479	-0-	-31	-0-	18	1	454	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	6	6	1			4
							7	9									
01	465	X	385	-0-	-80	-0-	14	1	365	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	464	X	366	-0-	-98	-0-	14	1	348	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	496	X	232	-0-	-264	-0-	9	1	221	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	480	X	227	-0-	-253	-0-	8	1	216	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1182	2	N	9	5	1			8
							10	9									
12	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	100	1	915	2	N	7	8	1			7
							8	9									
01	1271	X	1163	-0-	-108	-0-	102	1	1053	2	N	7	12	1			2
							8	9									
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	543	1	5623	2	N	31	20	1			13
							34	9									
03	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	97	1	965	2	N	-0-					13
*04	1320	X	890	-0-	-430	-0-	83	1	794	2	N	12	21	1			4
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
*04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	133	1	1272	2	N	10	10	1			9
							11	9									
12	2015	X	1087	-0-	-928	-0-	107	1	973	2	N	6	8	1			7
							7	9									
01	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1772	2	N	12	16	1			3
							13	9									
02	1885	X	1289	-0-	-596	-0-	113	1	1169	2	N	6	6	1			3
							7	9									
03	1984	X	1255	-0-	-729	-0-	115	1	1140	2	N	-0-					3
*04	1890	X	1842	-0-	-48	-0-	172	1	1642	2	N	25	19	1			9
							28	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	45	1	1126	2	N	15	9	1			11
							17	9									
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	N	13	14	1			10
							14	9									
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1331	2	N	18	20	1			8
							20	9									
02	1160	X	1110	-0-	-50	-0-	41	1	1055	2	N	13	12	1			9
							14	9									
03	1271	X	1247	-0-	-24	-0-	47	1	1188	2	N	11	13	1			7
							12	9									
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	38	1	1016	2	N	12	13	1			6
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

11	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	442	1	1520	2	N	-0-					154
12	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	419	1	1432	2	N	-0-					154
01	2294	X	244	-0-	-2050	-0-	244	1			N	-0-					154
02	2146	X	263	-0-	-1883	-0-	263	1			N	-0-					154
03	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	468	1	1671	2	N	-0-					154
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	490	1	1722	2	N	-0-					154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

11	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	133	1	3325	2	N	42	29	1			31
							46	9									
12	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	141	1	3442	2	N	38	41	1			28
							42	9									
01	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	123	1	3192	2	N	44	53	1			19
							48	9									
02	3422	X	2946	-0-	-476	-0-	109	1	2801	2	N	33	29	1			23
							36	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	118	1	2981	2	N	29	35	1			17
							32	9									
04	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	109	1	2887	2	N	35	34	1			18
							39	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	353	-0-	-217	-0-	13	1	336	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	589	X	573	-0-	-16	-0-	22	1	544	2	N	6	5	1			4
							7	9									
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	N	12	11	1			5
							13	9									
02	435	X	158	-0-	-277	-0-	6	1	150	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	558	X	130	-0-	-428	-0-	5	1	123	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	870	X	116	-0-	-754	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

11	450	N	357	-0-	-93	-0-	34	1	321	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	31	1	285	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	21	1	214	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	348	N	151	-0-	-197	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	11	1	104	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

11	4500	X	2392	-0-	-2108	-0-	91	1	2269	2	N	29	34	1			21
							32	9									
12	4867	X	2634	-0-	-2233	-0-	103	1	2500	2	N	28	29	1			20
							31	9									
01	5270	X	2568	-0-	-2702	-0-	94	1	2437	2	N	34	39	1			15
							37	9									
02	4930	X	3866	-0-	-1064	-0-	143	1	3677	2	N	42	27	1			30
							46	9									
03	5270	X	2969	-0-	-2301	-0-	112	1	2827	2	N	27	41	1			16
							30	9									
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3561	2	N	43	37	1			22
							47	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2311	-0-	-2009	-0-	88	1	2192	2	N	28	36	1			7
							31	9									
12	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	108	1	2639	2	N	17	16	1			8
							19	9									
01	4650	X	1577	-0-	-3073	-0-	58	1	1495	2	N	22	24	1			6
							24	9									
02	4147	X	2567	-0-	-1580	-0-	95	1	2437	2	N	32	28	1			10
							35	9									
03	4433	X	3454	-0-	-979	-0-	131	1	3286	2	N	34	36	1			8
							37	9									
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	148	1	3923	2	N	42	48	1			2
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	1					1
							1	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

11	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	52	1	1309	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	55	1	1328	2	N	1					2
							1	9									
01	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	50	1	1290	2	N	4	5	1			1
							4	9									
02	1421	X	1244	-0-	-177	-0-	46	1	1192	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1519	X	1323	-0-	-196	-0-	50	1	1270	2	N	3					4
							3	9									
04	1350	X	1317	-0-	-33	-0-	48	1	1266	2	N	3	5	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

11	2970	X	301	-0-	-2669	-0-	11	1	286	2	N	4	9	1			3
							4	9									
12	2883	X	1050	-0-	-1833	-0-	41	1	997	2	N	11	6	1			8
							12	9									
01	2697	X	711	-0-	-1986	-0-	26	1	675	2	N	9	13	1			4
							10	9									
02	2465	X	935	-0-	-1530	-0-	35	1	889	2	N	10	7	1			7
							11	9									
03	1736	X	619	-0-	-1117	-0-	23	1	589	2	N	6	10	1			3
							7	9									
04	1020	X	960	-0-	-60	-0-	35	1	912	2	N	12	9	1			6
							13	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	169	1	4208	2	N	53	40	1			39
							58	9									
12	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	109	1	2653	2	N	29	47	1			21
							32	9									
01	5332	X	3203	-0-	-2129	-0-	117	1	3040	2	N	42	45	1			18
							46	9									
02	4988	X	4228	-0-	-760	-0-	156	1	4020	2	N	47	32	1			33
							52	9									
03	5332	X	4369	-0-	-963	-0-	165	1	4161	2	N	39	49	1			23
							43	9									
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	148	1	3919	2	N	48	47	1			24
							53	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2110	-0-	-650	-0-	198	1	1895	2	N	15	8	1			13
							17	9									
12	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	218	1	1992	2	N	13	12	1			14
							14	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2416	2	N	15	26	1			3
							17	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	223	1	2311	2	N	13	11	1			5
							14	9									
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	195	1	1935	2	N	-0-					5
*04	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	207	1	1974	2	N	32	26	1			11
							35	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	600	X	455	-0-	-145	-0-	17	1	431	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	7	6	1			5
							8	9									
01	527	X	489	-0-	-38	-0-	18	1	463	2	N	7	9	1			3
							8	9									
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	16	1	418	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	682	X	471	-0-	-211	-0-	18	1	447	2	N	5	5	1			3
							6	9									
04	660	X	426	-0-	-234	-0-	15	1	407	2	N	4	5	1			2
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	645	1	2219	2	N	18	60	1			39
							20	9									
12	3534	X	2842	-0-	-692	-0-	636	1	2175	2	N	28					67
							31	9									
01	3193	X	380	-0-	-2813	-0-	380	1			N	-0-					67
02	2987	X	380	-0-	-2607	-0-	362	1	18	9	N	16					83
03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	604	1	2154	2	N	55	51	1			87
							61	9									
*04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	627	1	2202	2	N	-0-	51	1			36

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

11	450	X	296	-0-	-154	-0-	28	1	266	2	N	2					2
							2	9									
12	496	X	139	-0-	-357	-0-	14	1	124	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	-0-					1
*04	660	X	280	-0-	-380	-0-	26	1	250	2	N	4	4	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

11	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	220	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-					1
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	23	1	221	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

11	1260	X	919	-0-	-341	-0-	86	1	825	2	N	7	5	1			6
							8	9									
12	1457	X	1171	-0-	-286	-0-	115	1	1049	2	N	6	5	1			7
							7	9									
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1320	2	N	9	14	1			2
							10	9									
02	1160	X	1071	-0-	-89	-0-	94	1	971	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	116	1	1149	2	N	-0-					2
*04	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	113	1	1080	2	N	17	13	1			6
							19	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
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	2	N	3					15
							3	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	2	N	-0-					15
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	N	-0-					15
02	1160	N	981	-0-	-179	-0-	86	1	895	2	N	-0-					15
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	N	3					18
							3	9									
*04	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	100	1	954	2	N	1					19
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

11	2160	X	1973	-0-	-187	-0-	76	1	1896	2	N	1	7	1			1
							1	9									
12	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	78	1	1902	2	N	3					4
							3	9									
01	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	72	1	1871	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	2030	X	1738	-0-	-292	-0-	65	1	1665	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	71	1	1797	2	N	3					5
							3	9									
04	1980	X	1727	-0-	-253	-0-	63	1	1658	2	N	5	7	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	245	1	2337	2	N	18	7	1			16
							20	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	4	15	1			5
							4	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	3	7	1			1
							3	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	N	7	5	1			3
							8	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	N	-0-					3
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	93	1	2331	2	N	2	7	1			2
							2	9									
12	3565	X	2377	-0-	-1188	-0-	94	1	2281	2	N	2					4
							2	9									
01	3565	X	2519	-0-	-1046	-0-	93	1	2418	2	N	7	9	1			2
							8	9									
02	3335	X	3090	-0-	-245	-0-	115	1	2961	2	N	13	11	1			4
							14	9									
03	3131	X	2157	-0-	-974	-0-	82	1	2071	2	N	4					8
							4	9									
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	2	N	6	10	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	N	10	6	1			8
							11	9									
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	8	10	1			6
							9	9									
01	713	X	459	-0-	-254	-0-	17	1	435	2	N	6	9	1			3
							7	9									
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	10	6	1			7
							11	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	120	1	3009	2	N	29	19	1			17
							32	9									
*04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	85	1	2233	2	N	27	30	1			14
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	672	-0-	-1728	-0-	63	1	605	2	N	4	8	1			4
							4	9									
12	2542	X	1307	-0-	-1235	-0-	128	1	1170	2	N	8	4	1			8
							9	9									
01	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	134	1	1380	2	N	9	15	1			2
							10	9									
02	2233	X	2061	-0-	-172	-0-	181	1	1869	2	N	10	8	1			4
							11	9									
03	1798	X	1152	-0-	-646	-0-	105	1	1047	2	N	-0-					4
*04	1470	X	901	-0-	-569	-0-	84	1	803	2	N	13	13	1			4
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	25	1	616	2	N	8	9	1			6
							9	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	898	2	N	9	8	1			7
							10	9									
01	1488	N	266	-0-	-1222	-0-	10	1	252	2	N	4	9	1			2
							4	9									
02	638	N	516	-0-	-122	-0-	19	1	491	2	N	5	3	1			4
							6	9									
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	26	1	656	2	N	7	7	1			4
							8	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	2	N	16	12	1			8
							18	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
11	3480	X	3140	-0-	-340	-0-	119	1	2979	2	N	38	27	1			28
							42	9									
12	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	121	1	2953	2	N	33	37	1			24
							36	9									
01	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	114	1	2947	2	N	41	47	1			18
							45	9									
02	3219	X	2710	-0-	-509	-0-	100	1	2577	2	N	30	27	1			21
							33	9									
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	108	1	2710	2	N	26	32	1			15
							29	9									
04	3150	X	3054	-0-	-96	-0-	110	1	2904	2	N	36	33	1			18
							40	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
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	10	7	1			8
							11	9									
12	1023	X	956	-0-	-67	-0-	37	1	909	2	N	9	10	1			7
							10	9									
01	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	37	1	963	2	N	14	15	1			6
							15	9									
02	957	X	938	-0-	-19	-0-	35	1	892	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	990	X	966	-0-	-24	-0-	35	1	918	2	N	12	11	1			6
							13	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	132	-0-	-1038	-0-	5	1	125	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1209	X	88	-0-	-1121	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1023	X	174	-0-	-849	-0-	6	1	166	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1518	2	N	17	6	1			12
							19	9									
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	17	1			6
							12	9									
*04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	8	10	1			4
							9	9									

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
11	180	X	130	-0-	-50	-0-	5	1	124	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	713	X	73	-0-	-640	-0-	3	1	69	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	713	X	167	-0-	-546	-0-	6	1	159	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	667	X	170	-0-	-497	-0-	6	1	162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	527	X	182	-0-	-345	-0-	7	1	173	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1357	-0-	-593	-0-	52	1	1286	2	N	17	13	1			12
							19	9									
12	2015	X	1903	-0-	-112	-0-	74	1	1808	2	N	19	17	1			14
							21	9									
01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	55	1	1433	2	N	21	26	1			9
							23	9									
02	1885	X	1609	-0-	-276	-0-	60	1	1529	2	N	18	14	1			13
							20	9									
03	1891	X	1826	-0-	-65	-0-	69	1	1739	2	N	16	19	1			10
							18	9									
04	1830	X	1029	-0-	-801	-0-	37	1	979	2	N	12	16	1			6
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	298	-0-	-872	-0-	11	1	284	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	1054	X	972	-0-	-82	-0-	38	1	924	2	N	9	5	1			7
							10	9									
01	1054	X	995	-0-	-59	-0-	36	1	944	2	N	14	15	1			6
							15	9									
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	961	X	817	-0-	-144	-0-	31	1	778	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	960	X	864	-0-	-96	-0-	31	1	822	2	N	10	9	1			5
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	215	1	2053	2	N	16	21	1			14
							18	9									
12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	189	1	1729	2	N	11	13	1			12
							12	9									
01	4371	X	2867	-0-	-1504	-0-	251	1	2597	2	N	17	25	1			4
							19	9									
02	4089	X	2442	-0-	-1647	-0-	214	1	2215	2	N	12	11	1			5
							13	9									
03	4371	X	3001	-0-	-1370	-0-	275	1	2726	2	N	-0-					5
*04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	183	1	1750	2	N	30	25	1			10
							33	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

11	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	162	1	1551	2	N	-0-					104
12	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	157	1	1436	2	N	-0-					104
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					104
02	1682	X	1593	-0-	-89	-0-	140	1	1453	2	N	-0-					104
03	1767	X	1350	-0-	-417	-0-	122	1	1216	2	N	11					115
							12	9									
*04	1710	X	1400	-0-	-310	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					115

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	228	1	2174	2	N	17	13	1			15
							19	9									
12	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	54	1	491	2	N	3	14	1			4
							3	9									
01	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	23	1	242	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
02	2610	X	184	-0-	-2426	-0-	16	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2511	X	61	-0-	-2450	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	6	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					4
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					20
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	116	X	1	-0-	-115	-0-	1	2			N	-0-					20
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					20
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	145	1	3608	2	N	46	31	1			34
							51	9									
12	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	143	1	3490	2	N	38	44	1			28
							42	9									
01	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	130	1	3375	2	N	47	55	1			20
							52	9									
02	3857	X	3237	-0-	-620	-0-	120	1	3077	2	N	36	31	1			25
							40	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	158	1	3985	2	N	38	41	1			22
							42	9									
04	3810	X	3312	-0-	-498	-0-	119	1	3151	2	N	38	41	1			19
							42	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	397	-0-	-53	-0-	38	1	359	2	N	-0-					35
12	403	X	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-					35
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-					35
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	30	1	299	2	N	2					37
							2	9									
*04	390	X	364	-0-	-26	-0-	35	1	329	2	N	-0-					37

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	89	1	2219	2	N	2	8	1			2
							2	9									
12	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	89	1	2166	2	N	2					4
							2	9									
01	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	83	1	2167	2	N	6	8	1			2
							7	9									
02	2349	X	1777	-0-	-572	-0-	66	1	1703	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	89	1	2238	2	N	4					6
							4	9									
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	77	1	2023	2	N	5	8	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	108	1	2690	2	N	2	10	1			2
							2	9									
12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	107	1	2593	2	N	3					5
							3	9									
01	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	100	1	2609	2	N	7	9	1			3
							8	9									
02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	94	1	2403	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	3162	X	2644	-0-	-518	-0-	101	1	2537	2	N	5					8
							6	9									
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	94	1	2471	2	N	6	10	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

11	240	X	179	-0-	-61	-0-	17	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	341	X	168	-0-	-173	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	24	1	248	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					1
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	24	1	232	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	N	15	10	1			11
							17	9									
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	N	16	15	1			12
							18	9									
01	1240	X	1237	-0-	-3	-0-	45	1	1173	2	N	17	22	1			7
							19	9									
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	14	11	1			10
							15	9									
03	1643	X	1316	-0-	-327	-0-	50	1	1253	2	N	12	15	1			7
							13	9									
04	1590	X	1379	-0-	-211	-0-	50	1	1311	2	N	16	15	1			8
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

11	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	107	1	2668	2	N	34	36	1			8
							37	9									
12	3441	X	2496	-0-	-945	-0-	98	1	2380	2	N	16	17	1			7
							18	9									
01	3379	X	1747	-0-	-1632	-0-	64	1	1655	2	N	25	25	1			7
							28	9									
02	2726	X	1569	-0-	-1157	-0-	58	1	1490	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	2914	X	1696	-0-	-1218	-0-	64	1	1613	2	N	17	19	1			4
							19	9									
04	2820	X	1376	-0-	-1444	-0-	50	1	1311	2	N	14	17	1			1
							15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		66	-0-	66	66	6	1	60	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	135	6	1	62	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

11	5070	X	3570	-0-	-1500	-0-	136	1	3387	2	N	43	33	1			32
							47	9									
12	4805	X	2223	-0-	-2582	-0-	87	1	2111	2	N	23	38	1			17
							25	9									
01	4805	X	3770	-0-	-1035	-0-	138	1	3578	2	N	49	45	1			21
							54	9									
02	4408	X	3710	-0-	-698	-0-	137	1	3527	2	N	42	34	1			29
							46	9									
03	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	146	1	3676	2	N	35	43	1			21
							39	9									
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	2	N	45	43	1			23
							50	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4373	2	N	3	17	1			3
							3	9									
12	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	164	1	3995	2	N	5					8
							6	9									
01	4650	X	3910	-0-	-740	-0-	145	1	3754	2	N	10	14	1			4
							11	9									
02	4350	X	3474	-0-	-876	-0-	130	1	3329	2	N	14	14	1			4
							15	9									
03	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	134	1	3365	2	N	7					11
							8	9									
04	4500	X	3331	-0-	-1169	-0-	121	1	3202	2	N	7	13	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

11	330	X	216	-0-	-114	-0-	20	1	195	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	248	X	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					1
04	540	X	315	-0-	-225	-0-	29	1	280	2	N	5	4	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	111	1	1059	2	N	8	7	1			7
							9	9									
12	1333	X	921	-0-	-412	-0-	90	1	824	2	N	6	7	1			6
							7	9									
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1382	2	N	9	13	1			2
							10	9									
02	1247	X	1198	-0-	-49	-0-	105	1	1086	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	96	1	955	2	N	-0-					2
*04	1470	X	1007	-0-	-463	-0-	94	1	896	2	N	15	12	1			5
							17	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

11	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	90	1	2133	2	N	25					90
							28	9									
12	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	95	1	2347	2	N	33	56	1			67
							36	9									
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2355	2	N	42	53	1			56
							46	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	183	1	5933	2	N	71					127
							78	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	N	46	82	1			91
							51	9									
*04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					91

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

11	3360	X	2764	-0-	-596	-0-	105	1	2623	2	N	33	34	1			8
							36	9									
12	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	103	1	2503	2	N	17	17	1			8
							19	9									
01	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	115	1	2986	2	N	44	40	1			12
							48	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	119	1	3048	2	N	40	39	1			13
							44	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	2	N	30	36	1			7
							33	9									
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	102	1	2706	2	N	29	35	1			1
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

11	240	N	162	-0-	-78	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	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 #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1329	-0-	-81	-0-	126	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	134	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	116	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	131	1	1248	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

11	4290	X	3288	-0-	-1002	-0-	125	1	3120	2	N	39	41	1			10
							43	9									
12	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	147	1	3580	2	N	23	22	1			11
							25	9									
01	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	143	1	3722	2	N	55	51	1			15
							61	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	N	44	45	1			14
							48	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	150	1	3767	2	N	39	44	1			9
							43	9									
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	131	1	3468	2	N	38	45	1			2
							42	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

11	2040	X	1395	-0-	-645	-0-	132	1	1259	2	N	4					19
							4	9									
12	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	139	1	1267	2	N	-0-					19
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	2	N	-0-					19
02	1363	X	1138	-0-	-225	-0-	100	1	1038	2	N	-0-					19
03	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	107	1	1060	2	N	3					22
							3	9									
*04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	115	1	1094	2	N	-0-					22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	119	1	2965	2	N	2	11	1			2
							2	9									
12	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	121	1	2941	2	N	3					5
							3	9									
01	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	112	1	2920	2	N	9	11	1			3
							10	9									
02	3132	X	2792	-0-	-340	-0-	104	1	2676	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	115	1	2899	2	N	6					9
							7	9									
04	3090	X	2774	-0-	-316	-0-	101	1	2665	2	N	7	11	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4592	-0-	-988	-0-	175	1	4356	2	N	55	31	1			41
							61	9									
12	5766	X	3567	-0-	-2199	-0-	139	1	3387	2	N	37	51	1			27
							41	9									
01	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	72	1	1871	2	N	26	42	1			11
							29	9									
02	4437	X	2191	-0-	-2246	-0-	81	1	2084	2	N	24	18	1			17
							26	9									
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	158	1	3983	2	N	38	33	1			22
							42	9									
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	172	1	4540	2	N	56	50	1			28
							62	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	N	-0-					95
12	434	X	52	-0-	-382	-0-	5	1	47	2	N	-0-					95
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					95
02	3016	X	508	-0-	-2508	-0-	45	1	463	2	N	-0-					95
03	3224	X	387	-0-	-2837	-0-	35	1	349	2	N	3					98
							3	9									
*04	810	X	468	-0-	-342	-0-	44	1	424	2	N	-0-					98

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

11	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	67	1	1668	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	2697	X	2140	-0-	-557	-0-	84	1	2053	2	N	3					4
							3	9									
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	73	1	1896	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	2320	X	1804	-0-	-516	-0-	67	1	1729	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	85	1	2147	2	N	4					6
							4	9									
04	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	64	1	1688	2	N	5	8	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

11	690	N	627	-0-	-63	-0-	141	1	486	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	N	-0-					-0-
01	651	N	91	-0-	-560	-0-	91	1			N	-0-					-0-
02	609	N	83	-0-	-526	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	136	1	487	2	N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	154	1	540	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	135	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	175	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	359	-0-	-1004	-0-	32	1	327	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

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
11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	283	1	13177	2	N	99	136	1			103
							109	9									
12	14074	X	13011	-0-	-1063	-0-	296	1	12486	2	N	208	140	1			171
							229	9									
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	298	1	14014	2	N	138	144	1			165
							152	9									
02	12410	X	11066	-0-	-1344	-0-	278	1	10611	2	N	161	139	1			187
							177	9									
03	12958	X	11336	-0-	-1622	-0-	298	1	10861	2	N	161	143	1			205
							177	9									
04	12540	X	10486	-0-	-2054	-0-	288	1	10093	2	N	95	141	1			159
							105	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	107	1	4963	2	N	38	55	1			39
							42	9									
12	5859	X	4686	-0-	-1173	-0-	107	1	4496	2	N	75	52	1			62
							83	9									
01	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	105	1	4947	2	N	48	52	1			58
							53	9									
02	4930	X	3936	-0-	-994	-0-	99	1	3774	2	N	57	49	1			66
							63	9									
03	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	106	1	3852	2	N	58	51	1			73
							64	9									
04	5100	X	3699	-0-	-1401	-0-	102	1	3561	2	N	33	50	1			56
							36	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	37	1	920	2	N	7	7	1			12
							8	9									
12	3131	X	916	-0-	-2215	-0-	36	1	872	2	N	7	14	1			5
							8	9									
01	1085	X	716	-0-	-369	-0-	26	1	684	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	928	X	586	-0-	-342	-0-	22	1	564	2	N	-0-					4
03	992	X	691	-0-	-301	-0-	26	1	655	2	N	9	11	1			2
							10	9									
04	960	X	690	-0-	-270	-0-	25	1	656	2	N	8	6	1			4
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	210 7	1 9	2007	2	N	6					25
12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	237	1	2165	2	N	-0-					25
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	266	1	2744	2	N	-0-					25
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	N	-0-					25
03	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	211 8	1 9	2094	2	N	7					32
*04	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	226	1	2155	2	N	-0-					32

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
*04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

11	5850 X	5728	-0-	-122	-0-	231	1	5408	2	Y	81	81	1			26
						89	9									
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	275	1	5779	2	Y	35	50	1			11
						39	9									
01	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	282	1	5775	2	Y	160	120	1			51
						176	9									
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5312	2	Y	143	158	1			36
						157	9									
03	6045 X	5481	-0-	-564	-0-	253	1	5081	2	Y	134	132	1			38
						147	9									
04	6030 X	5528	-0-	-502	-0-	223	1	5156	2	Y	135	139	1			34
						149	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	101	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4311	-0-	1211	1211	152	1	3184	2	Y	886	615	1			271
							975	9									
01	3100	N	3333	-0-	233	1444	155	1	3168	2	Y	9	277	1			3
							10	9									
02	2900	N	3157	-0-	257	1701	148	1	3001	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	4946	X	3245	-0-	-1701	-0-	154	1	3082	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	126	1	2903	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	33	1	691	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	4914	-0-	-1926	-0-	201	1	4713	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	259	1	5441	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	267	1	5468	2	Y	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	306	1	6208	2	Y	-0-					-0-
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	373	1	7489	2	Y	-0-					-0-
*04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	304	1	7014	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	246	2	Y	2	1	1			27
							2	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	250	2	Y	2	3	1			26
							2	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	226	2	Y	1					27
							1	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	247	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	48	1	170	2	Y	-0-	2	1			25
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	46	1	157	2	Y	2	2	1			25
							2	9									

BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	30	12	1	3	8	82
							33	9									
12	3454	R	3454	-0-	-0-	-0-	794	1	2636	2	Y	22	28	1	4	8	72
							24	9									
01	3224	#	3196	-0-	-28	-0-	752	1	2427	2	Y	15					87
							17	9									
02	3509	#	3393	-0-	-116	-0-	725	1	2648	2	Y	18	22	1			83
							20	9									
03	3751	#	2985	-0-	-766	-0-	654	1	2318	2	Y	12	22	1			73
							13	9									
04	3150		3095	-0-	-55	-0-	694	1	2370	2	Y	28	25	1			76
							31	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	369	-0-	-111 B	-0-	53	1	316	2	Y	-0-					5
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					5
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	69	1	322	2	Y	-0-					5
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					Y	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	64	1	379	2	N	-0-					14
12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	87	1	524	2	N	-0-					14
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	107	1	502	2	N	-0-					14
02	435	N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					14
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					14
04	600	N	-0-	-0-	-600 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	143	-0-	-217	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					2
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	-0-					2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	40	1	236	2	Y	-0-					7
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	2	Y	-0-					7
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	54	1	254	2	Y	-0-					7
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	192	1	1138	2	Y	-0-					14
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	169	1	1017	2	Y	-0-					14
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	154	1	723	2	Y	-0-					14
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	113	1	152	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4580	-0-	1580	1580	1011	1	3569	2	N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

11	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	669	1	773	2	N	42					203
							46	9									
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	807	1	1026	2	N	70	187	1			86
							77	9									
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	763	1	908	2	N	77					163
							85	9									
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	822	1	1039	2	N	48					211
							53	9									
03	1922	X	1709	-0-	-213	-0-	773	1	874	2	N	56	194	1			73
							62	9									
04	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	417	1	1050	2	N	76					149
							84	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-					16
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	2	N	-0-					16
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					16
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-	16	5			-0-
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
12	13	X	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
01	13	X	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	2	N	-0-					94
02	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
03	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

11	390	N	389	-0-	-1	-0-	161	1	228	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	135	1	199	2	N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	289	1	409	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	279	1	375	2	N	-0-					-0-
04	690	N	281	-0-	-409	-0-	62	1	219	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016 - W/O TO 04-279261

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					27
04	14B2	EXT	1	-0-	1	30	1	2			N	-0-					27

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

11	0		332	-0-	332	61607	133	1	188	2	N	10					194
							11	9									
12	0		254	-0-	254	61861	100	1	148	2	N	5					199
							6	9									
01	SHUT IN		209	-0-	209	62070	83	1	117	2	N	8	190	1			17
							9	9									
02	SHUT IN		169	-0-	169	62239	67	1	99	2	N	3					20
							3	9									
03	SHUT IN		114	-0-	114	62353	47	1	64	2	N	3					23
							3	9									
*04	62414	X	61	-0-	-62353	-0-	12	1	43	2	N	5					28
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46800		1493	-0-	-45307	-0-	1464	2	29	9	N	26					59
12	48360		1150	-0-	-47210	-0-	1086	2	64	9	N	58					117
01	48360		1355	-0-	-47005	-0-	1216	2	139	9	N	126					243
02	1595	#	1128	-0-	-467	-0-	1088	2	40	9	N	36					279
03	1705	#	1167	-0-	-538	-0-	1155	2	12	9	N	11					290
04	1500	#	1113	-0-	-387	-0-	1103	2	10	9	N	9					299

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

11	690	N	462	-0-	-228	-0-	44	1	388	3	Y	27					146
							30	9									
12	1023	N	568	-0-	-455	-0-	52	1	468	3	Y	44	79	1			111
							48	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	32					143
							35	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	2	95	1			50
							2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	7					57
							8	9									
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	29	1	266	3	Y	21					78
							23	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

11	720	N	589	-0-	-131	-0-	58	1	513	3	Y	16					135
							18	9									
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	57	1	511	3	Y	26	73	1			88
							29	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	416	3	Y	19					107
							21	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	687	3	Y	1	71	1			37
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	Y	4					41
							4	9									
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	Y	16					57
							18	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

11	690	N	555	-0-	-135	-0-	56	1	496	3	Y	3					45
							3	9									
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	68	1	613	3	Y	4	24	1			25
							4	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	444	3	Y	2					27
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	3	Y	-0-	18	1			9
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	526	3	Y	1					10
							1	9									
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	597	3	Y	3					13
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					13
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					13
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	28	1	322	3	N	-0-	13	7			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	562	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	125	1	2378	2	Y	422	355	0			94
							464	9									
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	446	498	0			42
							491	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2468	3	322	9	Y	293	302	1			33
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2248	3	298	9	Y	271	216	1			88
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2394	3	323	9	Y	294	309	1			73
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2358	3	250	9	Y	227	224	1			76

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

11	1230	N	868	-0-	-362	-0-	868	2			N	-0-					15
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					15
01	1209	N	310	-0-	-899	-0-	24	1	280	3	N	5					20
							6	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	3	N	-0-					20
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	-0-					20
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	N	-0-					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2130	-0-	-654	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					21
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	34					55
							37	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					55
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					55
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					55

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

11	2850	X	1723	-0-	-1127	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	149	1	2844	2	Y	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4680	X	4558	-0-	-122	-0-	227	1	4331	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	238	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3214	-0-	-1250	-0-	3201	3	13	9	Y	12	10	1			2
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			Y	-0-	1	1			1
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	203	1	3886	2	Y	-0-					-0-
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	284	1	5406	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4385	-0-	-1009	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4969	-0-	-551	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

11	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

11	1080	N	146	-0-	-934	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	382	-0-	-703	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

11	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	98	1	1862	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	103	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2641	-0-	-259	105	2641	3			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2517	-0-	-105	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 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
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-

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
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	80	1	1527	2	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
11	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	64	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

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
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					20
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					20
01	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	132	1	1531	3	N	-0-	11	7			9
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	96	1	1549	3	N	-0-					9
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	71	1	1732	3	N	-0-					9
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	65	1	1818	3	N	14					23
							15	9									

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	499	2	11	9	N	10					117
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					117
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	29	1	340	3	N	95	117	7			95
							105	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					95
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	N	38	68	1			65
							42	9									
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	13	34	1			44
							14	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1213	-0-	-244	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
02	1363	X	1164	-0-	-199	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1059	-0-	-111	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	210	1	4003	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	212	1	4035	2	Y	-0-					-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
*04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	228	-0-	-4512	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	1649	-0-	-3249	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4335	-0-	-1462	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
02	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			Y	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-					-0-
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	N	41	55	7			41
							45	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					41
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					41
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					41

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	362	-0-	-268	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6961	-0-	-209	-0-	539	1	6422	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	7230	-0-	-179	-0-	458	1	6772	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	6910	3			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6401	-0-	-8	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
*04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	N	29					29
							32	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					29
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					29
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	8	1	215	3	N	-0-					29

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	242	1	4617	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	238	1	4526	2	Y	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4494	3	1302	9	Y	1184	1074	1			110
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4264	3	1451	9	Y	1319	1144	1			285
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	4654	3	1323	9	Y	1203	1372	1			116
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4535	3	1579	9	Y	1435	1355	1			196

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8276	-0-	-484	-0-	404	1	7719	2	Y	139	117	0			31
							153	9									
12	9052	X	8621	-0-	-431	-0-	422	1	8035	2	Y	149	166	0			14
							164	9									
01	8742	X	8250	-0-	-492	-0-	8123	3	127	9	Y	115	103	1	14	7	12
02	8004	X	7866	-0-	-138	-0-	7761	3	105	9	Y	95	75	1			32
03	8618	X	8070	-0-	-548	-0-	7961	3	109	9	Y	99	105	1			26
04	8340	X	7962	-0-	-378	-0-	7877	3	85	9	Y	77	76	1			27

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	7	-0-	-1013	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1966	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	229	-0-	-281	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	4722	-0-	-948	-0-	235	1	4487	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	238	1	4524	2	Y	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5015	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	839	2	2	9	N	2					72
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					72
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	99	1	1154	3	N	-0-	72	7			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	41	1	991	3	N	-0-					-0-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	N	106	87	1			19
							117	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
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					19
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	27	19	7			27
							30	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					27
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					27
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	12	1	345	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6300	-0-	-960	-0-	313	1	5987	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	335	1	6374	2	Y	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6389	3	80	9	Y	73	66	1			7
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-	5	1			2
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	Y	27	31	0			12
							30	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	295	3	42	9	Y	38	33	1	10	7	5
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	475	3	151	9	Y	137	83	1			59
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	668	3	120	9	Y	109	127	1			41
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	619	3	125	9	Y	114	114	1			41

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					44
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					44
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2227	3	N	26					70
							29	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	3	N	19	65	1			24
							21	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1912	3	N	-0-					24
*04	3000	N	3818	-0-	818	818	132	1	3686	3	N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	433	-0-	-197	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
02	754	X	546	-0-	-208	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	664	-0-	-416	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	532	1	10158	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	497	1	9453	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9264	-0-	-563	-0-	9242	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	9483	X	8674	-0-	-809	-0-	8674	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9512	-0-	-1524	-0-	9512	3			Y	-0-					-0-
04	10680	X	9076	-0-	-1604	-0-	9075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	2526	2			N	-0-					35
12	2821	X	2460	-0-	-361	-0-	2460	2			N	-0-					35
01	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	184	1	2130	3	N	-0-	35	7			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1	2055	3	N	115	104	1			11
							127	9									
03	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	90	1	2195	3	N	-0-					11
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	3	N	12					23
							13	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2917	2	13	9	N	12					38
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					38
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	190	1	2206	3	N	34					72
							37	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	3	N	1					73
							1	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2312	3	N	-0-					73
*04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	95	1	2665	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	103	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	43	3	10	9	Y	9	8	1	2	7	1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	42	3	21	9	Y	19	12	1			8
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	8	1			2
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	235	3	75	9	Y	68	52	1			18

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	126	1	1308	2	Y	28	42	0			12
							31	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	23	28	0			7
							25	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1378	3	123	9	Y	112	96	1	7	7	16
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1513	3	287	9	Y	261	162	1			115
03	3100	N	3691	-0-	591	591	3331	3	360	9	Y	327	334	1			108
*04	1676	N	1085	-0-	-591	-0-	968	3	117	9	Y	106	158	1			56

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
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5					30
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					30
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	225	1	2617	3	N	22					52
							24	9									
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	161	1	2592	3	N	22					74
							24	9									
03	3100	N	3110	-0-	10	10	122	1	2973	3	N	14					88
							15	9									
*04	3000	N	3205	-0-	205	215	110	1	3095	3	N	-0-					88

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	330	N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	138	1	1601	2	Y	55	38	0			17
							61	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	526	3	50	9	Y	45	38	1	17	7	7
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	262	3	54	9	Y	49	32	1			24
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	217	3	25	9	Y	23	35	1			12
04	570	N	254	-0-	-316	-0-	224	3	30	9	Y	27	28	1			11

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
11	6000	X	5311	-0-	-689	-0-	312	1	4821	2	Y	162	75	1			94
							178	9									
12	6200	X	4785	-0-	-1415	-0-	270	1	4402	2	Y	103	78	1			119
							113	9									
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	302	1	5566	2	Y	-0-					119
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	290	1	5316	2	Y	15					134
							17	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	367	1	5801	2	Y	37	77	1			94
							41	9									
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	322	1	5458	2	Y	103	153	1			44
							113	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	374	1	5781	2	Y	81	38	1			48
							89	9									
12	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	322	1	5252	2	Y	52	39	1			61
							57	9									
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	372	1	6854	2	Y	1					62
							1	9									
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	407	1	7464	2	Y	8					70
							9	9									
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	422	1	6676	2	Y	19	39	1			50
							21	9									
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	322	1	5443	2	Y	51	77	1			24
							56	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	173	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3087	-0-	-74	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1565	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	2	Y	21					25
							23	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	24	1	1481	2	Y	-0-					25
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	20	1	1367	2	Y	18					43
							20	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	Y	-0-	4	1			39
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	24	1	1517	2	Y	-0-					39

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					27
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	74	1	865	3	N	26	27	7			26
							29	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	N	-0-					26
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	38	1	923	3	N	11					37
							12	9									
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	3	N	-0-					37

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					43
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					43
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	46	1	536	3	N	-0-	16	7			27
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					27
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	-0-					27
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	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
11	8940	X	8470	-0-	-470	-0-	504	1	7789	2	Y	161	75	1			94
							177	9									
12	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	472	1	7703	2	Y	103	77	1			120
							113	9									
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	430	1	7921	2	Y	-0-					120
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	413	1	7565	2	Y	16					136
							18	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	499	1	7883	2	Y	37	77	1			96
							41	9									
*04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	460	1	7778	2	Y	103	154	1			45
							113	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					18
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					18
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-	5	7			13
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					13
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-					13
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	15	1	416	3	N	-0-					13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	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
11	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	67	1	3309	2	Y	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	60	1	3613	2	Y	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	53	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	70	1	3759	2	Y	-0-					-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	59	1	3711	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	535	1	4543	2	Y	145	124	0			32
							160	9									
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	667	1	5364	2	Y	179	194	0			17
							197	9									
01	5890	X	4693	-0-	-1197	-0-	4593	3	100	9	Y	91	97	1			11
02	6351	X	4869	-0-	-1482	-0-	4762	3	107	9	Y	97	77	1			31
03	6231	X	5566	-0-	-665	-0-	5442	3	124	9	Y	113	117	1			27
04	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	5391	3	97	9	Y	88	87	1			28

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2089	-0-	-461	-0-	85	1	1984	2	N	18	16	1			2
							20	9									
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	-0-					2
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	42	1	2564	2	N	-0-					2
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	2	N	-0-					2
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	44	1	2361	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	38	1	2395	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	102	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	35	1	1728	2	Y	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	50	1	3022	2	Y	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	40	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	51	1	2741	2	Y	-0-					-0-
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	46	1	2891	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

11	3000	N	3862	-0-	862	1075	158	1	3682	2	N	20	20	1			3
							22	9									
12	4467	X	3392	-0-	-1075	-0-	67	1	3325	2	N	-0-					3
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	57	1	3438	2	N	-0-					3
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	43	1	2985	2	N	-0-					3
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	55	1	2977	2	N	-0-	3	1			-0-
04	2160	X	1232	-0-	-928	-0-	19	1	1213	2	N	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

11	1620	X	793	-0-	-827	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	816	-0-	-176	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

11	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	91	1	2114	2	Y	29	35	1			5
							32	9									
12	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	40	1	1979	2	Y	9					14
							10	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-					14
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1907	2	Y	74					88
							81	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	37	1	1973	2	Y	82	153	1			17
							90	9									
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	-0-					17

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

11	1770	N	1023	-0-	-747	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	10	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	14	1	735	2	Y	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	762	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
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	242	204	0			54
							266	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	255	285	0			24
							281	9									
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3			Y	-0-	24	7			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	Y	256	217	0			57
							282	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	300	329	0			28
							330	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1634	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	Y	26					27
							29	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	2	Y	-0-					27
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	16	1	1134	2	Y	18					45
							20	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	21	1	1153	2	Y	-0-	1	1			44
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	19	1	1195	2	Y	-0-					44

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	229	1	4382	2	Y	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	260	1	4921	2	Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
*04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1037	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
12	558	N	13	-0-	-545	-0-	2	2	11	9	Y	10					14
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					14
02	522	N	244	-0-	-278	-0-	3	1	232	2	Y	8					22
							9	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	4	1			18
04	480	N	46	-0-	-434	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					18

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	76	1	1762	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	26					28
							29	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-					28
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	18	1	1251	2	Y	18					46
							20	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	-0-	2	1			44
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	24	1	1483	2	Y	-0-					44

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					17
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-	17	7			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	766	-0-	-554	-0-	766	2			N	-0-					62
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					62
01	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	6	1	70	3	N	8					70
							9	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					70
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			N	-0-					50
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					50
01	2201	N	1572	-0-	-629	-0-	125	1	1447	3	N	-0-	50	7			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	N	-0-					-0-
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	75	1	2101	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					69
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					69
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-	2	7			67
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					67
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					67
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-					67

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					92
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					92
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	6	1	64	3	N	-0-	86	7			6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					6
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					6
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					6

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					28
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	21	1	247	3	N	12					40
							13	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	-0-					40
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	20	1	496	3	N	-0-					40
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	N	-0-					40

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

11	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					35
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					35
01	403	N	59	-0-	-344	-0-	5	1	54	3	N	-0-	5	7			30
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					30
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	4	1	94	3	N	-0-					30
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					30

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					37
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					37
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	3	N	-0-	37	7			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	71	1	1749	3	N	-0-					-0-
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	124	1	2563	2	N	8					90
							9	9									
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	3147	2	N	-0-					90
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	237	1	2756	3	N	69					159
							76	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	3	N	-0-					159
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	180	1	4406	3	N	44					203
							48	9									
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	3	N	-0-					203

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					17
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					17
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-	4	7			13
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					13
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					13
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					13

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2	6	9	N	5					122
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					122
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	170	1	1974	3	N	388	370	1			140
							427	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	3	N	-0-	95	1			45
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	3	N	286	257	1			74
							315	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	N	-0-	14	1			60

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-					89
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					89
01	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	33	3	N	11					100
							12	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					100
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	11	1	261	3	N	-0-					100
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	113	1	2163	2	Y	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	107	1	2029	2	Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	759	-0-	-1281	-0-	759	2			N	-0-					26
12	2108	X	846	-0-	-1262	-0-	846	2			N	-0-					26
01	2108	X	1056	-0-	-1052	-0-	84	1	972	3	N	-0-	11	7			15
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	134	1	2154	3	N	-0-					15
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2348	3	N	-0-					15
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	3	N	-0-					15

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					25
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					25
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	64	1	747	3	N	-0-	5	7			20
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-					20
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	-0-					20
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	910	3	N	-0-					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3	9	N	3					130
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3202	2	113	9	N	103	195	1			38
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	239	1	2774	3	N	17					55
							19	9									
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	151	1	2421	3	N	-0-					55
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2376	3	N	27					82
							30	9									
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	105	1	2952	3	N	-0-					82

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					31
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					31
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	3	N	-0-	6	7			25
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	3	N	-0-					25
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	3	N	-0-					25
*04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	N	123					148
							135	9									

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7					97
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					97
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	N	38					135
							42	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					135
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	26	1	648	3	N	-0-					135
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	N	40	102	1			73
							44	9									

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					70
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					70
01	713	N	379	-0-	-334	-0-	30	1	349	3	N	-0-	70	7			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9					84
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					84
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2798	3	N	31					115
							34	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	192	1	3081	3	N	-0-					115
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	3	N	21	122	1			14
							23	9									
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	122	1	3425	3	N	-0-					14

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					45
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					45
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	42	1	482	3	N	1					46
							1	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					46
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	16	1	379	3	N	-0-					46
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	1	1	35	3	N	-0-					46

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					25
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					25
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	222	1	2574	3	N	335	208	1	2	7	150
							369	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	163	1	2628	3	N	256	290	1			116
							282	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	123	1	3020	3	N	283	315	1			84
							311	9									
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	N	479	338	1			225
							527	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					28
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					28
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-	1	7			27
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					27
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	4	1	120	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	119	101	0			26
							131	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	Y	119	134	0			11
							131	9									
01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	1910	3	98	9	Y	89	80	1	11	7	9
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1943	3	86	9	Y	78	62	1			25
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2216	3	100	9	Y	91	94	1			22
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2019	3	72	9	Y	65	65	1			22

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
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					22
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					22
01	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	149	1	1723	3	N	-0-	22	7			-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	109	1	1745	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	69	1	1687	3	N	-0-					-0-
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	77	1	2145	3	N	-0-					-0-

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
11	510	N	327	-0-	-183	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					8
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	N	-0-	8	7			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 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
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1762	2	3	9	N	3					50
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					50
01	1891	N	1061	-0-	-830	-0-	84	1	971	3	N	5					55
							6	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					55
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	25	1	623	3	N	-0-					55
04	1020	N	290	-0-	-730	-0-	10	1	280	3	N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2					27
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					27
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	795	3	N	35					62
							39	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					62
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66	1	1615	3	N	7					69
							8	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	3	N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3701	-0-	701	3272	3458	2	243	9	N	221	200	1			65
12	3100	N	1710	-0-	-1390	1882	1710	2			N	-0-					65
01	4213	X	2331	-0-	-1882	-0-	185	1	2146	3	N	-0-	7	7			58
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2454	3	N	-0-					58
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	3	N	207	195	1			70
							228	9									
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	102	1	2865	3	N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					117
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					117
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	N	-0-	114	7			3
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					3
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	N	-0-					3
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	N	-0-					3

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	335	2			N	-0-					37
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					37
01	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-	37	7			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					19
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					32
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					32

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

11	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

11	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	395	1	7537	2	Y	-0-					-0-
12	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	383	1	7288	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
02	8091	X	6978	-0-	-1113	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	5695	-0-	-2489	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

11	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	89	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

11	13140	X	12618	-0-	-522	-0-	628	1	11990	2	Y	-0-					-0-
12	13578	X	13125	-0-	-453	-0-	655	1	12470	2	Y	-0-					-0-
01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-
02	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-
*04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11928	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

11	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	521	1	9944	2	Y	-0-					-0-
12	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	518	1	9845	2	Y	-0-					-0-
01	10137	X	8327	-0-	-1810	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	9483	X	8699	-0-	-784	-0-	8699	3			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9635	-0-	-502	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9500	-0-	-310	-0-	9499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	822	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	256	222	0			57
							282	9									
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	105	1	1990	2	Y	262	295	0			24
							288	9									
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2660	3	260	9	Y	236	235	1			25
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2321	3	221	9	Y	201	161	1			65
03	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2070	3	201	9	Y	183	200	1			48
04	2640	N	2247	-0-	-393	-0-	2089	3	158	9	Y	144	143	1			49

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4667	-0-	4667	4667	4627	3	40	9	Y	36	33	1			3
02	T. A.		9426	-0-	9426	14093	9354	3	72	9	Y	65	49	1			19
03	T. A.		8122	-0-	8122	22215	8059	3	63	9	Y	57	62	1			14
*04	29645	X	7430	-0-	-22215	-0-	7415	3	15	9	Y	14	21	1			7

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3334	-0-	-1106	-0-	166	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	943	-0-	-3645	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	13	-0-	-4637	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	3741	X	2398	-0-	-1343	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
*04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5132	-0-	-688	-0-	250	1	4768	2	Y	104	88	1			22
							114	9									
12	6014	X	4703	-0-	-1311	-0-	229	1	4366	2	Y	98	112	0			8
							108	9									
01	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5328	3	99	9	Y	90	81	1	8	7	9
02	5104	X	3983	-0-	-1121	-0-	3919	3	64	9	Y	58	48	1			19
03	5301	X	3328	-0-	-1973	-0-	3273	3	55	9	Y	50	56	1			13
04	5250	X	2550	-0-	-2700	-0-	2517	3	33	9	Y	30	33	1			10

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
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	349	1	6667	2	Y	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	359	1	6823	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6738	-0-	-113	-0-	6738	3			Y	-0-					-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	5292	-0-	-1962	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	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
11	270	X	193	-0-	-77	-0-	8	1	150	2	Y	32	29	0			7
							35	9									
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3317	-0-	-1123	-0-	137	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	81	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	74	1	4485	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	58	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	73	1	3956	2	N	-0-					-0-
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	70	1	4431	2	N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	191	1	4431	2	N	25	22	1			3
							28	9									
12	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	82	1	4063	2	N	-0-					3
01	4433	X	1696	-0-	-2737	-0-	28	1	1668	2	N	-0-					3
02	4147	X	2200	-0-	-1947	-0-	31	1	2158	2	N	10					13
							11	9									
03	4433	X	1872	-0-	-2561	-0-	34	1	1832	2	N	5	3	1			15
							6	9									
04	4290	X	3561	-0-	-729	-0-	55	1	3493	2	N	12					27
							13	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

11	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	190	1	3617	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3635	3	84	9	Y	76	69	1			7
02	3567	X	3284	-0-	-283	-0-	3284	3			Y	-0-	5	1			2
03	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3561	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	218	1	4169	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	217	1	4129	2	Y	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	262	1	5009	2	Y	-0-	25	0			-0-
12	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	171	1	3261	2	Y	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			Y	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	2	Y	-0-					-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2064	-0-	-216	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	278	1	5314	2	Y	-0-					-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	275	1	5228	2	Y	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	158	1	3021	2	Y	574	484	0			128
							631	9									
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	159	1	3028	2	Y	596	668	0			56
							656	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	2889	3	463	9	Y	421	380	1	56	7	41
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2655	3	377	9	Y	343	273	1			111
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2842	3	411	9	Y	374	392	1			93
04	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2684	3	304	9	Y	276	276	1			93

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	36	1	1784	2	N	1					2
							1	9									
01	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	28	1	1705	2	N	-0-					2
02	2059	X	1760	-0-	-299	-0-	25	1	1726	2	N	8					10
							9	9									
03	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	34	1	1843	2	N	8	15	1			3
							9	9									
*04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	2	N	-0-					3

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

11	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	105	1	1998	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	111	1	2114	2	Y	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	193	1	3690	2	Y	295	248	0			66
							325	9									
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	188	1	3579	2	Y	297	335	0			28
							327	9									
01	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	3449	3	237	9	Y	215	194	1	28	7	21
02	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3315	3	199	9	Y	181	143	1			59
03	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3517	3	215	9	Y	195	205	1			49
04	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3382	3	162	9	Y	147	146	1			50

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	160	1	3056	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	134	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2606	-0-	-62	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2490	-0-	-720	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7688	-0-	4688	4688	382	1	7306	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3365	-0-	265	4953	168	1	3197	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	716	-0-	-2384	2569	716	3			Y	-0-					-0-
02	2569	N	-0-	-0-	-2569	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	547	-0-	-414	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	930	X	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	234	1	4475	2	Y	557	469	0			123
							613	9									
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	251	1	4784	2	Y	619	685	0			57
							681	9									
01	4619	X	3750	-0-	-869	-0-	3457	3	293	9	Y	266	291	1			32
02	4321	X	4064	-0-	-257	-0-	3717	3	347	9	Y	315	247	1			100
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4376	3	417	9	Y	379	387	1			92
*04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4181	3	311	9	Y	283	280	1			95

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	861	2	20	9	N	18					56
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					56
01	961	N	706	-0-	-255	-0-	38	1	9	2	N	-0-	56	7			-0-
							659	3									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
							652	3									
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	16	1	583	3	N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	17	1	527	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	188	-0-	-502	-0-	7	1	159	2	N	20	24	1			3
							22	9									
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	7	1	330	2	N	-0-					3
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	4	1	246	2	N	-0-					3
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	N	-0-					3
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	6	1	323	2	N	-0-	3	1			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					47
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					47
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					47
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					47
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					47
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

11	2070	N	1372	-0-	-698	-0-	1372	2			Y	-0-					47
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					47
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					47
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					47
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			Y	-0-					47
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					38
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					38
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					38
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					38
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1249	2	9	9	Y	8	4	1			8
12	1271	N	944	-0-	-327	-0-	936	2	8	9	Y	7	8	1			7
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	1218	N	823	-0-	-395	-0-	817	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	8	1			2
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	9	1			2

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

11	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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 #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					7
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			Y	-0-					7
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					7
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					7
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					23
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					23
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					23
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1055	2	9	9	Y	8					28
12	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1203	2	7	9	Y	6					34
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					34
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					34
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					34
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					34

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	Y	7					140
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	Y	6					146
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					146
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					146
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					146
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					146

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	7	6	1			2
							8	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1614	-0-	-876	-0-	122	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	986	-0-	-1587	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1425	-0-	-590	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	157	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	32	1	788	2	N	11	11	1			3
							12	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	35	1	855	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	856	2	N	12	12	1			3
							13	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	N	13	12	1			4
							14	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	970	2	N	10	12	1			2
							11	9									
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	29	1	764	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	124	1	3081	2	N	40	41	1			10
							44	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	150	1	3642	2	N	24	23	1			11
							26	9									
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	149	1	3871	2	N	58	53	1			16
							64	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	147	1	3767	2	N	49	49	1			16
							54	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	149	1	3750	2	N	38	45	1			9
							42	9									
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	131	1	3448	2	N	38	45	1			2
							42	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	28	1	695	2	N	9	9	1			2
							10	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	12	11	1			3
							13	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	817	2	N	9	10	1			2
							10	9									
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	Y	6					11
							7	9									
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	80	1	899	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
01	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	94	1	1155	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1186	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	11	11	1			3
							12	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	33	1	865	2	N	13	12	1			4
							14	9									
02	870	N	850	-0-	-20	-0-	31	1	808	2	N	10	11	1			3
							11	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	2	N	11	11	1			3
							12	9									
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	929	2	N	9	12	1			-0-
							10	9									

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

11	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	150	1	1481	2	N	11					166
							12	9									
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1874	2	N	41	172	1			35
							45	9									
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	155	1	1639	2	N	28					63
							31	9									
02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	145	1	1102	2	N	31					94
							34	9									
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	155	1	1813	2	N	80	174	1			-0-
							88	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	150	1	1660	2	N	10					10
							11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	2					5
							2	9									
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	31	1	343	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-	2	1			2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	1675	2			N	-0-					45
12	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			N	-0-					45
01	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	1836	2	176	9	N	160	160	1	45	7	-0-
02	2291	X	2099	-0-	-192	-0-	600	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	600	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1268	-0-	-862	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					25
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					25
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	34	1	516	2	N	-0-	25	7			-0-
							93	3									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	620	N	241	-0-	-379	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	630	N	85	-0-	-545	-0-	3	1	43	2	N	28					28
							8	3	31	9							

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	N	-0-					-0-
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	N	-0-					6
12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	N	-0-					6
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	2	N	-0-					6
*02	290	#	141	-0-	-149	-0-	6	1	135	2	N	-0-					6
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	12	1	167	2	N	-0-					6
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	N	-0-					-0-
01	527	#	272	-0-	-255	-0-	56	1	216	2	N	-0-					-0-
02	493	#	259	-0-	-234	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6987	-0-	-1713	-0-	553	1	6434	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	7584	-0-	-1406	-0-	610	1	6974	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8453	-0-	-537	-0-	748	1	7705	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	6786	-0-	-1624	-0-	568	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6133	-0-	-1462	-0-	427	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6386	-0-	-1804	-0-	491	1	5895	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	208	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	602	-0-	-790	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	38	1	436	2	N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	214	-0-	-995	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2295	-0-	-402	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	2117	-0-	-29	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7027		7027	-0-	-0-	-0-	557	1	6470	2	N	-0-					-0-
12	6667	R	6667	-0-	-0-	-0-	537	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	6696	#	4502	-0-	-2194	-0-	399	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	6670		6037	-0-	-633	-0-	505	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	10323		10323	-0-	-0-	-0-	720	1	9603	2	N	-0-					-0-
*04	7560		7560	-0-	-0-	-0-	582	1	6978	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

11	2970	#	2079	-0-	-891	-0-	85	1	1988	2	N	5					87
							6	9									
12	2759	#	1782	-0-	-977	-0-	59	1	1721	2	N	2					89
							2	9									
01	2480	#	1614	-0-	-866	-0-	45	1	1568	2	N	1					90
							1	9									
02	2262	#	1590	-0-	-672	-0-	80	1	1508	2	N	2					92
							2	9									
03	2356	#	1433	-0-	-923	-0-	71	1	1360	2	N	2					94
							2	9									
04	2070	#	1295	-0-	-775	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					94

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	6	1	284	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	8	1	366	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	6	1			5
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	3					8
							3	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	813	3	Y	46	35	1			50
							51	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	57	48	1			59
							63	9									
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	60	67	1			52
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	26					78
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	3	Y	40	53	1			65
							44	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1213	3	Y	57	61	1			61
							63	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2418	N	1956	-0-	-462	-0-	43	1	1909	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	45	1	2021	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1943	N	1794	-0-	-149	-0-	41	1	1751	3	Y	2					5
							2	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1712	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	68	1	1652	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	4	1	192	3	Y	5	42	1			9
							6	9									
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	3	1	133	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	3	1	134	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	12					22
							13	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	12	15	1			19
							13	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	65	3	Y	16	18	1			17
							18	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	153	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	170	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	168	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	852	-0-	-134	-0-	169	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	820	-0-	-234	-0-	149	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	167	1	534	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	233	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	241	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	239	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1228	-0-	-280	-0-	243	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	221	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	270	1	861	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					68
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					68
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-	68	7			-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	N	107					107
							118	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					8
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					56
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					56
01	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	256	2			Y	-0-	56	7			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	23	1	987	2	Y	67					67
							74	9									
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	15	71	1			11
							17	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					43
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					43
01	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			Y	-0-	43	7			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	Y	13					13
							14	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	Y	4					17
							4	9									
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	18					35
							20	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			Y	-0-					12
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					12
01	2325	N	1502	-0-	-823	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-	12	7			-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1082	-0-	-1119	-0-	76	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	844	-0-	-596	-0-	54	1	762	2	Y	25	21	1			4
							28	9									

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4803	-0-	-687	-0-	4803	2			Y	-0-					12
12	5611	X	2211	-0-	-3400	-0-	2211	2			Y	-0-					12
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	418	1	5516	2	Y	-0-					-0-
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	390	1	5489	2	Y	170	142	1			28
							187	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	258	-0-	-492	-0-	258	2			Y	-0-					14
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					14
01	713	N	35	-0-	-678	-0-	35	2			Y	-0-	14	7			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	18					18
							20	9									
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	11	24	1			5
							12	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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	2	7			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			Y	-0-					8
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					8
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	171	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	160	1	2256	2	Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	Y	1					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	32	1	331	2	Y	-0-	12	7			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	106	-0-	-483	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	2909	2			Y	-0-					11
12	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			Y	-0-					11
01	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	239	1	2491	2	Y	4					15
							4	9									
02	2784	X	1837	-0-	-947	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-					15
03	3007	X	1731	-0-	-1276	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					15
04	2640	N	2020	-0-	-620	-0-	134	1	1886	2	Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	411	-0-	-489	-0-	20	1	391	2	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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1					31
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					31
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	Y	-0-	31	7			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	26	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					11
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					11
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-	11	7			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	261	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	296	1	1720	2	Y	9					21
							10	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	321	1	1675	2	Y	13	18	1			16
							14	9									
01	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	334	1	1559	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	141	1	2141	2	Y	-0-	7	1			1
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2269	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	186	1	1777	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

11	4140	X	1289	-0-	-2851	-0-	189	1	1097	2	Y	3					6
							3	9									
12	4278	X	1299	-0-	-2979	-0-	208	1	1089	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					13
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	27	1	278	2	N	11	10	1			14
							12	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	10	20	1			4
							11	9									
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	9	1	116	2	N	57	31	1			30
							63	9									
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	65	36	1			59
							72	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-	5	7			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			Y	-0-					13
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					13
01	1333	N	948	-0-	-385	-0-	83	1	863	2	Y	2					15
							2	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	3					18
							3	9									
03	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					18
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	Y	4					22
							4	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					8
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					8
01	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	137	1	1434	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	163	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3118	-0-	118	118	207	1	2911	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			Y	-0-					29
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					29
01	1798	N	882	-0-	-916	-0-	77	1	804	2	Y	1					30
							1	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	Y	-0-					30
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1588	2	Y	-0-					30
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	93	1	1315	2	Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	357	-0-	-123	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	206	-0-	-383	-0-	188	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	551	X	238	-0-	-313	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	476	-0-	-113	-0-	10	1	448	2	Y	16					16
							18	9									
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	33	35	1			14
							36	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					31
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					31
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	Y	-0-	25	7			6
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					6
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					6
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	156	2	Y	1					7
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	136	-0-	-267	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					8
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					8
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1					1
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1770	N	830	-0-	-940	-0-	830	2			Y	-0-					20
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					20
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	2	Y	-0-	20	7			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	110					110
							121	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2					12
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	12	7			1
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			Y	-0-					7
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					7
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	73	1	759	2	Y	40	7	7			40
							44	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	Y	14					54
							15	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-					54
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1368	2	Y	10					64
							11	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

11	1290	N	966	-0-	-324	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	2			Y	-0-					-0-
02	2829	N	2482	-0-	-347	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	2					2
							2	9									
04	2250	X	1485	-0-	-765	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					14
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					14
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	Y	-0-	14	7			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	202	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	136	1	1920	2	Y	35					35
							39	9									

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

11	2340	X	1733	-0-	-607	-0-	1733	2			Y	-0-					33
12	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	2			Y	-0-					33
01	1891	X	765	-0-	-1126	-0-	67	1	698	2	Y	-0-	33	7			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	650	-0-	-1055	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	48	1	683	2	Y	13					13
							14	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					25
01	1457	N	157	-0-	-1300	-0-	14	1	143	2	N	-0-	25	7			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	744	N	21	-0-	-723	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					34
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					34
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	2	N	-0-	34	7			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					16
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					16
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	Y	-0-	16	7			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	52					52
							57	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	25	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

11	840	N	706	-0-	-134	-0-	47	1	655	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	530	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	340	-0-	-218	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					17
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					17
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	120	1	1250	2	Y	5	8	7			14
							6	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	85	1	979	2	Y	19					33
							21	9									
03	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	73	1	959	2	Y	-0-					33
*04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-	3	6			30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	1086	2	1	9	Y	1					18
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					18
01	1364	N	788	-0-	-576	-0-	69	1	719	2	Y	-0-	18	7			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	174	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	7					7
							8	9									

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					23
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					23
01	1891	N	414	-0-	-1477	-0-	36	1	378	2	N	-0-	23	7			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-					-0-
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	112	1	1581	2	N	25					25
							28	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					24
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					24
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-	23	1	1	7	-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					19
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					19
01	1023	N	647	-0-	-376	-0-	57	1	590	2	Y	-0-	19	7			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1262	2	Y	22					22
							24	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
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					46
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					46
01	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2294	2	229	9	Y	208	210	1			44
02	2842	X	2640	-0-	-202	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					44
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3551	2	Y	9					53
							10	9									
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	2	Y	42					95
							46	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

11	1320	N	931	-0-	-389	-0-	929	2	2	9	Y	2					10
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					10
01	961	N	543	-0-	-418	-0-	47	1	496	2	Y	-0-	5	7			5
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	4					9
							4	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	2	Y	-0-					9
*04	3000	N	3822	-0-	822	822	252	1	3544	2	Y	24					33
							26	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					10
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					10
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	26					36
							29	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	5					41
							6	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-					41
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	2	Y	7					48
							8	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					8
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	72	2	Y	33					41
							36	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	1					42
							1	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					42
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					42

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			Y	-0-					9
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					9
01	1581	N	952	-0-	-629	-0-	884	2	68	9	Y	62	71	1			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	33					33
							36	9									
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	2	Y	90	87	1			36
							99	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

11	3000	X	2052	-0-	-948	-0-	2052	2			Y	-0-					9
12	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	2178	2			Y	-0-					9
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2697	2	177	9	Y	161	170	1			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	238	1	4700	2	Y	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2708	2	Y	163					163
							179	9									
*04	3000	N	3730	-0-	730	730	171	1	3446	2	Y	103	193	1			73
							113	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

11	990	N	789	-0-	-201	-0-	789	2			Y	-0-					9
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					9
01	930	N	698	-0-	-232	-0-	651	2	47	9	Y	43	52	1			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	578	-0-	-228	-0-	13	1	543	2	Y	20					20
							22	9									
04	690	N	550	-0-	-140	-0-	24	1	486	2	Y	36	40	1			16
							40	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					34
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	219	1	2289	2	N	159	78	1			115
							175	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	168	1	1925	2	N	91	165	1			41
							100	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130	1	1717	2	N	57	51	1			47
							63	9									
04	2610	N	1941	-0-	-669	-0-	125	1	1763	2	N	48	45	1			50
							53	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					36
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					36
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	33	1	342	2	Y	-0-	4	7			32
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					32
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					32
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					32

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					26
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	918	2	N	53	31	1			48
							58	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	36	66	1			18
							40	9									
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	42	1	555	2	N	57	38	1			37
							63	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	37	1	523	2	N	73	39	1			71
							80	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					10
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					10
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-	10	7			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	8					8
							9	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					8
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	4					12
							4	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6					91
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					91
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	7	1	75	2	N	6	2	1	91	7	4
							7	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	4	6	1			2
							4	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	N	57	30	1			29
							63	9									
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	159	35	1			153
							175	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			Y	-0-					41
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					41
01	1457	N	734	-0-	-723	-0-	64	1	670	2	Y	-0-	10	7			31
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					31
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	57	1	759	2	Y	-0-					31
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					31

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

11	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			Y	-0-					14
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					14
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-	14	7			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	Y	92					92
							101	9									
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1295	2	Y	15	92	1			15
							17	9									

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1235	2	3	9	N	3					77
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					77
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	102	1	1063	2	N	92	68	1			101
							101	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	2	N	58	126	1			33
							64	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	57	46	1			44
							63	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	N	194	42	1			196
							213	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					54
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					54
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	520	1	5419	2	N	-0-	54	7			-0-
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	445	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	266	1	3515	2	N	-0-					-0-
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	209	1	2949	2	N	80					80
							88	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

11	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2676	2	11	9	N	10					62
12	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	2708	2			N	-0-					62
01	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	240	1	2503	2	N	-0-	62	7			-0-
02	2958	X	2898	-0-	-60	-0-	233	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	191	1	2524	2	N	-0-					-0-
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2421	2	N	186					186
							205	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	69	74	1			12
							76	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	83	73	1			22
							91	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	143	125	1			40
							157	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	3	Y	102	117	1			25
							112	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	Y	-0-					25
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	109	68	1			66
							120	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

11	3000	N	3096	-0-	96	439	3093	2	3	9	N	3					50
12	3100	N	2902	-0-	-198	241	2902	2			N	-0-					50
01	2065	X	1824	-0-	-241	-0-	1782	2	42	9	N	38					88
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	4					92
							1246	3	4	9							
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	3	N	95	119	1			68
							105	9									
04	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	56	1	2047	3	N	4					72
							4	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

11	10145	X	4517	-0-	-5628	-0-	116	1	4401	3	Y	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	170	1	4297	3	Y	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	153	1	3973	3	Y	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	91	1	3179	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3355	-0-	-605	-0-	88	1	3267	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9					35
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					35
01	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-	5	7			30
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					30
							1415	3									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	80	1	2816	3	N	84	81	1			33
							92	9									
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	3	N	17					50
							19	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					18
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					18
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	423	2	39	9	Y	35	35	1	18	7	-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	502	2	Y	18					18
							20	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	32	35	1			15
							35	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

11	450	N	313	-0-	-137	-0-	12	1	301	2	N	-0-	2	1			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	1					1
							1	9									
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	2141	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	106	1	2729	2	N	11	10	1			3
							12	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	N	6					9
							7	9									
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	100	1	2634	2	N	6	11	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1116	N	732	-0-	-384	-0-	29	1	703	2	N	-0-					1
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	29	1	747	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	N	2					3
							2	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	27	1	712	2	N	1	3	1			1
							1	9									

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
11	10830	X	9601	-0-	-1229	-0-	1422	1	8102	2	N	70	68	1			114
							77	9									
12	9610	X	9133	-0-	-477	-0-	1440	1	7617	2	N	69	135	1			48
							76	9									
01	9610	X	8216	-0-	-1394	-0-	1356	1	6787	2	N	66	67	1			47
							73	9									
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1168	1	5220	2	N	-0-					47
03	T. A.		7575	-0-	7575	7575	1389	1	6070	2	N	105	127	1			25
							116	9									
04	T. A.		7479	-0-	7479	15054	1322	1	6067	2	N	82	64	1			43
							90	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
11	14280	X	13191	-0-	-1089	-0-	1954	1	11131	2	N	96	92	1			155
							106	9									
12	12679	X	12534	-0-	-145	-0-	1976	1	10453	2	N	95	184	1			66
							105	9									
01	12679	X	11713	-0-	-966	-0-	1934	1	9678	2	N	92	92	1			66
							101	9									
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1861	1	8314	2	N	-0-					66
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1834	1	8014	2	N	145	179	1			32
							160	9									
*04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1822	1	8360	2	N	114	87	1			59
							125	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
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	512	1	2914	2	N	26	25	1			41
							29	9									
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	545	1	2884	2	N	26	49	1			18
							29	9									
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	550	1	2754	2	N	27	26	1			19
							30	9									
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	481	1	2150	2	N	-0-					19
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	529	1	2312	2	N	40	50	1			9
							44	9									
*04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	487	1	2234	2	N	31	24	1			16
							34	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4643	-0-	-1507	-0-	800	1	3799	2	Y	40					189
							44	9									
12	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	820	1	4006	2	Y	60	117	1			132
							66	9									
01	5673	X	4707	-0-	-966	-0-	784	1	3836	2	Y	79	104	1			107
							87	9									
02	5075	X	3836	-0-	-1239	-0-	669	1	3119	2	Y	44					151
							48	9									
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	753	1	3645	2	Y	45	97	1			99
							50	9									
*04	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	753	1	2797	2	Y	-0-					99

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	586	1	2785	2	Y	-0-					103
12	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	611	1	2986	2	Y	29					132
							32	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	667	1	3262	2	Y	12					144
							13	9									
02	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	593	1	2767	2	Y	13					157
							14	9									
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	659	1	3190	2	Y	31	171	1			17
							34	9									
04	3810	X	2742	-0-	-1068	-0-	579	1	2151	2	Y	11					28
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

11	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	169	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	259	2	N	4	5	1			2
							4	9									
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	6	1	166	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	11	1	282	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	7	1	195	2	N	2	3	1			1
							2	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
12	527 N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 X		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5062 X		5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					5
12	5208 X		5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					5
01	5053 X		5039	-0-	-14	-0-	5039	2			N	-0-					5
02	4901 X		4800	-0-	-101	-0-	4800	2			N	-0-					5
03	5239 X		4846	-0-	-393	-0-	4784	2	62	9	N	56					61
04	5070 X		4662	-0-	-408	-0-	4662	2			N	-0-					61

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
11	1586 X		1586	-0-	-0-	-0-	167	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1743 X		1743	-0-	-0-	-0-	171	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860 X		1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1740 X		1493	-0-	-247	-0-	179	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1860 X		1804	-0-	-56	-0-	200	1	1595	2	N	8	3	6			5
							9	9									
*04	1699 X		1699	-0-	-0-	-0-	188	1	1511	2	N	-0-					5

OXY USA INC. 630591
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
11	7769 X		7769	-0-	-0-	-0-	429	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	6744 X		6744	-0-	-0-	-0-	432	1	6312	2	N	-0-					-0-
01	6237 X		6237	-0-	-0-	-0-	401	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	7018 X		5529	-0-	-1489	-0-	352	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	7502 X		5436	-0-	-2066	-0-	363	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	7260 X		5174	-0-	-2086	-0-	348	1	4826	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	11	1	2728	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	898	-0-	-2450	-0-	2	1	896	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
02	3451	X	1806	-0-	-1645	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	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
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	17	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
02	2784	X	2471	-0-	-313	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	41	1	10450	2	N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	16	1	7753	2	N	-0-					-0-
01	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
*04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 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
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	9	1	2150	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	1219	-0-	-2842	-0-	3	1	1216	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	1945	-0-	-2116	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
02	3625	X	510	-0-	-3115	-0-	510	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1181	-0-	-1051	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
04	2160	X	1535	-0-	-625	-0-	1535	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
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	36	1	9172	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	2201	-0-	-12772	-0-	5	1	2196	2	N	-0-			-0-
01	14973	X	9506	-0-	-5467	-0-	9506	2			N	-0-			-0-
02	14007	X	3021	-0-	-10986	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	8678	-0-	-1614	-0-	8678	2			N	-0-			-0-
*04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	3	1	806	2	N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
02	783	N	659	-0-	-124	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	4	1	917	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-			-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	10	1	2416	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	1655	-0-	-2406	-0-	3	1	1652	2	N	-0-			-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-			-0-
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	1838	-0-	-2542	-0-	1838	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	10	1	2475	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
02	522	N	14	-0-	-508	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	10	1	2521	2	N	-0-			-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	5	1	2408	2	N	-0-			-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	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 #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	20	1	4958	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	2636	-0-	-4587	-0-	5	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5998	-0-	-1225	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	4107	-0-	-1867	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4963	-0-	-1423	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	9	1	2334	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1044	-0-	-3358	-0-	2	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2394	-0-	-2008	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	1817	-0-	-445	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1556	-0-	-784	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	22	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	5	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

11	2726	N	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7303	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	10	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	1131	-0-	-3178	-0-	2	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3641	-0-	-668	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	1965	-0-	-1776	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	40	1	10142	2	N	-0-					-0-
12	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					N	-0-					-0-
01	27497	X	14122	-0-	-13375	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
02	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
*04	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	23	1	5926	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	86	-0-	-2270	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	149	-0-	-2207	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	401	-0-	-1803	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	531	-0-	-1825	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	203	-0-	-2077	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	57	1	14389	2	N	2	1	8			18
							2	9									
12	2294	X	187	-0-	-2107	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			18
01	15159	X	8390	-0-	-6769	-0-	8367	2	23	9	N	21	1	8			38
02	14181	X	10349	-0-	-3832	-0-	10331	2	18	9	N	16					54
03	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16705	2	18	9	N	16	52	1			18
*04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14758	2	12	9	N	11					29

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	26	1	6501	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	2690	-0-	-5525	-0-	6	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5244	-0-	-2971	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	2170	-0-	-5515	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6006	-0-	-534	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	#	1805	-0-	-595	-0-	1706	1	99	9	N	90	166	1			265
12	2449	#	1630	-0-	-819	-0-	1535	1	95	9	N	86	153	1			198
01	2325	#	1144	-0-	-1181	-0-	1043	1	101	9	N	92					290
02	2175	#	1693	-0-	-482	-0-	1587	1	106	9	N	96	181	1			205
03	1860	#	1805	-0-	-55	-0-	1696	1	109	9	N	99					304
04	1800	#	1239	-0-	-561	-0-	1145	1	94	9	N	85					389

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1180	1	68	9	N	62					192
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1196	1	77	9	N	70					262
01	1240	N	491	-0-	-749 B	-0-	450	1	41	9	N	37					299
02	1218	N	936	-0-	-282	-0-	881	1	55	9	N	50	159	1			190
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	3	39	9	N	35					46
12	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1869	3	41	9	N	37	1	8			82
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1845	3	40	9	N	36					118
02	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37	9	N	34					152
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1866	3	40	9	N	36	171	1			17
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	3	46	9	N	42					59

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
11	9150	#	7692	-0-	-1458	-0-	7574	2	118	9	N	107	171	1			128
12	9455	#	7638	-0-	-1817	-0-	7518	2	120	9	N	109	174	1			63
01	9455	#	7409	-0-	-2046	-0-	7288	2	121	9	N	110					173
02	7801	#	6911	-0-	-890	-0-	6817	2	94	9	N	85	173	1			85
03	8339	#	7540	-0-	-799	-0-	7441	2	99	9	N	90					175
04	7680	#	6990	-0-	-690	-0-	6896	2	94	9	N	85	175	1			85

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
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					111
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					111
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	DLQ G-10		-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	54	1	594	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		996	-0-	996	996	76	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		477	-0-	477	1473	42	1	435	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	2220	X	1941	-0-	-279	-0-	198	1	1733	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
12	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	171	1	1900	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
01	2294	X	1600	-0-	-694	-0-	143	1	1450	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
02	1885	X	1305	-0-	-580	-0-	106	1	1197	2	Y	2					3
							2	9									
03	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	131	1	1585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	2	2	1			2
							2	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
11	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	209	1	1828	2	Y	12	20	1			17
							13	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3099	2	Y	22	16	1			23
							24	9									
01	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	239	1	2413	2	Y	4	26	1			1
							4	9									
02	2813	X	2651	-0-	-162	-0-	216	1	2434	2	Y	1					2
							1	9									
03	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	204	1	2480	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	261	1	2698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	163	1	1432	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	138	1	1400	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1477	2	Y	1					2
							1	9									
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	113	1	1377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1399	2	Y	1	1	1			1
							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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9151	-0-		-839	-0-	933	1	8182	2	Y	33	36	1			43
								36	9									
12	9920	X	7795	-0-		-2125	-0-	642	1	7118	2	Y	32	42	1			33
								35	9									
01	8153	X	3049	-0-		-5104	-0-	257	1	2597	2	Y	177	183	1			27
								195	9									
02	8845	X	6708	-0-		-2137	-0-	532	1	5997	2	Y	163					190
								179	9									
03	9455	X	8448	-0-		-1007	-0-	631	1	7659	2	Y	144	165	1			169
								158	9									
*04	9488	X	9488	-0-		-0-	-0-	818	1	8462	2	Y	189	169	1			189
								208	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	150	1	1317	2	Y	6	7	1			8
								7	9									
12	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
01	1302	N	1280	-0-		-22	-0-	115	1	1159	2	Y	5	11	1			1
								6	9									
02	1421	N	1245	-0-		-176	-0-	101	1	1143	2	Y	1					2
								1	9									
03	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*04	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	385	1	3380	2	Y	21	16	1			26
								23	9									
12	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	14	25	1			15
								15	9									
01	2542	X	2420	-0-		-122	-0-	217	1	2199	2	Y	4	18	1			1
								4	9									
02	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	302	1	3408	2	Y	2					3
								2	9									
03	3906	X	3054	-0-		-852	-0-	232	1	2821	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
*04	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	328	1	3395	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	511	1	4480	2	Y	27	27	1			35
								30	9									
12	4960	X	4223	-0-		-737	-0-	347	1	3846	2	Y	27	34	1			28
								30	9									
01	4960	X	4410	-0-		-550	-0-	396	1	4008	2	Y	5	32	1			1
								6	9									
02	4843	X	3191	-0-		-1652	-0-	260	1	2930	2	Y	1					2
								1	9									
03	5177	X	3296	-0-		-1881	-0-	251	1	3044	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	5010	X	4867	-0-		-143	-0-	429	1	4436	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	468	-0-	-492	-0-	48	1	418	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	57	1	627	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	837	N	626	-0-	-211	-0-	56	1	563	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	2					3
							2	9									
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	42	1	511	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	45	1	463	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

11	2310	X	644	-0-	-1666	-0-	65	1	571	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
12	2139	N	588	-0-	-1551	-0-	48	1	532	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	48	1	480	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

11	660	N	526	-0-	-134	-0-	54	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2109	2	Y	13	12	1			16
							14	9									
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	197	1	1995	2	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1638	2	Y	1					1
							1	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	169	1	1745	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

11	1740	#	1359	-0-	-381 B	-35583	69	1	1290	3	N	-0-					-0-
12	1798	#	1616	-0-	-182 B	-35765	80	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1798	#	1080	-0-	-718 B	-36483	57	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1421	#	1265	-0-	-156 B	-36639	86	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1519	#	1503	-0-	-16 B	-36655	77	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1560	#	1198	-0-	-362 B	-37017	62	1	1136	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

*06	0	N	366	-0-	366 B	-17100	15	1	351	3	N	-0-					30
*07	0	N	417	-0-	417 B	-16683	16	1	401	3	N	-0-					30
*08	0	N	487	-0-	487 B	-16196	19	1	468	3	N	-0-					30
*09	0	N	376	-0-	376 B	-15820	14	1	362	3	N	-0-					30
*10	434	N	344	-0-	-90 B	-15820	15	1	329	3	N	-0-					30
*11	480	N	224	-0-	-256 B	-15820	9	1	215	3	N	-0-					30
*12	403	N	358	-0-	-45 B	-15820	14	1	344	3	N	-0-					30
*01	341	N	479	-0-	138 B	-15682	20	1	459	3	N	-0-					30
*02	203	N	383	-0-	180 B	-15502	16	1	367	3	N	-0-					30
*03	0	N	321	-0-	321 B	-15181	13	1	308	3	N	-0-					30
04	0	N	414	-0-	414 B	-14767	16	1	398	3	N	-0-	30	1			-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1949	-0-	-571	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	131	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	113	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					-0-
							268	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
11	1980	N	760	-0-	-1220	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	135	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
03	2511	N	1872	-0-	-639	-0-	112	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							280	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	1020	N	618	-0-	-402	-0-	41	1	495	2	Y	-0-					-0-
							82	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	539	-0-	-112	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
02	435	X	283	-0-	-152	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	496	X	300	-0-	-196	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-
							83	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

11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	273	1	2658	2	N	27	2	8			202
							30	9									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3066	2	N	54	187	1	2	8	67
							59	9									
01	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	264	1	1747	2	N	44					111
							48	9									
02	2871	X	629	-0-	-2242	-0-	76	1	540	2	N	12					123
							13	9									
03	3441	X	581	-0-	-2860	-0-	83	1	489	2	N	8					131
							9	9									
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	288	1	2489	2	N	19					150
							21	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

11	2130	X	1460	-0-	-670	-0-	132	1	1283	2	N	41	187	1	2	8	273
							45	9									
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	141	1	1334	2	N	123	188	1	1	8	207
							135	9									
01	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	171	1	1130	2	N	50					257
							55	9									
02	1943	X	1712	-0-	-231	-0-	209	1	1478	2	N	23					280
							25	9									
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	N	37					317
							41	9									
*04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	162	1	1397	2	N	111					428
							122	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6358	6358	-0-	-0-	-0-	990	1	5322	2	N	42	192	1			314
						46	9									
*12	5611	5070	-0-	-541	-0-	994	1	4028	2	N	44					358
						48	9									
*01	5611	5082	-0-	-529	-0-	1046	1	3930	2	N	96	168	1			286
						106	9									
*02	5162	4748	-0-	-414	-0-	979	1	3703	2	N	60					346
						66	9									
03	6075	6075	-0-	-0-	-0-	919	1	4942	2	N	58	178	1			226
						150	4	64	9							
*04	5729	5729	-0-	-0-	-0-	854	1	4780	2	N	86					312
						95	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	152	1	5910	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
12	7130	X	6287	-0-	-843	-0-	152	1	6101	2	Y	31	33	0			2
							34	9									
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	180	1	7568	2	Y	30	28	0			4
							33	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	202	1	6316	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	155	1	6168	2	Y	43	40	0			7
							47	9									
*04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	147	1	6712	2	Y	42	44	0			5
							46	9									

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210		4497	-0-	-4713	-0-	195	1	4285	2	N	15	169	1			-0-
							17	9									
*10	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
*11	9210		-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
*12	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
*01	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
*02	4379	#	-0-	-0-	-4379	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2016 - P/A 05/02/2016

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	988	2	Y	93	81	1			31
							102	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	150	133	1			48
							165	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	2	Y	136	134	1			50
							150	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	2	Y	131	140	1			41
							144	9									
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	41	1	1040	2	Y	134	156	1			19
							147	9									
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	39	1	974	2	Y	135	131	1			23
							149	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1144	-0-	-219	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	127	1	1106	3	Y	-0-					6
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	119	1	986	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	Y	21	24	1			-0-
							23	9									
02	1189	N	1007	-0-	-182	-0-	108	1	896	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	106	1	851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	944	1	8238	3	Y	4	4	1			24
							4	9									
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	992	1	8242	3	Y	46	44	1			26
							51	9									
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1044	1	8796	3	Y	42	45	1			23
							46	9									
02	8874	X	7268	-0-	-1606	-0-	781	1	6481	3	Y	5	5	1			23
							6	9									
03	9486	X	7809	-0-	-1677	-0-	866	1	6937	3	Y	5	6	1			22
							6	9									
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					22

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2811	-0-	-1089	-0-	287	1	2507	3	N	15	10	1			184
							17	9									
12	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	335	1	2786	3	N	224	253	1			155
							246	9									
01	2790	X	405	-0-	-2385	-0-	19	1	162	3	N	204	260	1			99
							224	9									
02	2726	X	2462	-0-	-264	-0-	252	1	2089	3	N	110	86	1			123
							121	9									
03	3379	X	986	-0-	-2393	-0-	98	1	789	3	N	90	82	1			131
							99	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					131

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
							3	3									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
							4	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	325	1	3753	2	N	1					1
							114	3	6	4							
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	306	1	3533	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	330	1	3530	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							
02	2900	X	2804	-0-	-96	-0-	235	1	2489	2	N	-0-					1
							75	3	5	4							
03	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	223	1	2745	2	N	-0-					1
							95	3	5	4							
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	261	1	2910	2	N	-0-					1
							108	3	5	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

11	26910	X	16905	-0-	-10005	-0-	1304	1	15083	2	N	34					147
							456	3	25	4							
12	24676	X	16060	-0-	-8616	-0-	1242	1	14363	2	N	9					156
							420	3	25	4							
01	21886	X	14619	-0-	-7267	-0-	1214	1	12995	2	N	7	146	1			17
							378	3	24	4							
02	17690	X	13177	-0-	-4513	-0-	1106	1	11699	2	N	-0-					17
							350	3	22	4							
03	18879	X	13469	-0-	-5410	-0-	978	1	12052	2	N	-0-					17
							416	3	23	4							
*04	16920	X	12270	-0-	-4650	-0-	975	1	10872	2	N	-0-					17
							403	3	20	4							

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
11	7740	X	2594	-0-	-5146	-0-	201	1	2319	2	N	-0-					1
							70	3	4	4							
12	7998	X	4240	-0-	-3758	-0-	328	1	3794	2	N	-0-					1
							111	3	7	4							
01	7998	X	3930	-0-	-4068	-0-	327	1	3495	2	N	-0-					1
							102	3	6	4							
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	275	1	2911	2	N	-0-					1
							87	3	6	4							
03	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	203	1	2502	2	N	-0-					1
							86	3	5	4							
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	249	1	2773	2	N	-0-					1
							103	3	5	4							

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

11	34020	X	-0-	-0-	-34020	-0-					N	-0-					-0-
12	35154	X	-0-	-0-	-35154	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	871	-0-	-245	-0-	72	1	775	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
02	1044	X	710	-0-	-334	-0-	60	1	630	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	63	1	781	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	55	1	615	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

11	15930	X	502	-0-	-15428	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
12	16461	X	502	-0-	-15959	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
03	527	X	369	-0-	-158	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
							9	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	51	1	103	2	N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	28	1	86	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	2	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	67	1	90	2	N	-0-					-0-

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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-			-0-
						10	3	1	4					
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	514	2	N	-0-			-0-
						15	3	1	4					
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-			-0-
						13	3	1	4					
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-			-0-
						10	3	1	4					
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	7	1	367	2	N	-0-			-0-
						13	3	1	4					
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
						17	3	1	4					

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

11	1290	N	869	-0-	-421	-0-	16	1	827	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
12	1240	N	770	-0-	-470	-0-	14	1	734	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
01	1147	N	747	-0-	-400	-0-	15	1	710	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
							24	3	2	4							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	17	1	902	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1	2076	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2099	2	N	-0-					-0-
							61	3	4	4							
01	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	192	1	2057	2	N	-0-					-0-
							60	3	4	4							
02	2233	N	2189	-0-	-44	-0-	184	1	1943	2	N	-0-					-0-
							58	3	4	4							
03	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	169	1	2083	2	N	1					1
							72	3	4	4							
04	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	159	1	1778	2	N	-0-					1
							66	3	3	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1023	-0-	-267	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
						28	3	1	4							
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	2	N	-0-					-0-
						32	3	2	4							
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	85	1	909	2	N	-0-					-0-
						26	3	2	4							
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	N	-0-					-0-
						27	3	2	4							
03	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
						32	3	2	4							
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	2	N	-0-					-0-
						46	3	2	4							

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

11	5280	X	3948	-0-	-1332	-0-	305	1	3530	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							
12	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	401	1	4639	2	N	-0-					1
							136	3	8	4							
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	477	1	5105	2	N	-0-					1
							148	3	9	4							
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	588	1	6217	2	N	-0-					1
							186	3	12	4							
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	527	1	6489	2	N	1					2
							224	3	12	4							
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	526	1	5863	2	N	-0-					2
							217	3	11	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

11	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	309	1	3578	2	N	1					1
							108	3	6	4							
12	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	316	1	3659	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							
01	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	335	1	3586	2	N	-0-					1
							104	3	7	4							
02	3886	X	3627	-0-	-259	-0-	305	1	3220	2	N	-0-					1
							96	3	6	4							
03	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	267	1	3295	2	N	-0-					1
							114	3	6	4							
04	3990	X	3539	-0-	-451	-0-	281	1	3136	2	N	-0-					1
							116	3	6	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, 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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

11	630	N	584	-0-	-46	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	11	1	559	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	8	1	492	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	66	1	708	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
02	899	N	750	-0-	-149	-0-	63	1	666	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	60	1	740	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	N	-0-					-0-
							30	3	1	4							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							6	3									

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	81	1	4274	2	N	1					1
							129	3	7	4							
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	78	1	3988	2	N	-0-					1
							117	3	7	4							
01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	68	1	3318	2	N	-0-					1
							96	3	6	4							
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3465	2	N	-0-					1
							104	3	7	4							
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	87	1	4579	2	N	-0-					1
							158	3	9	4							
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	86	1	5357	2	N	-0-					1
							199	3	10	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	160	1	1850	2	N	-0-					-0-
							56	3	3	4							
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	1967	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	-0-					-0-
							57	3	4	4							
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	177	1	1867	2	N	-0-					-0-
							56	3	4	4							
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	158	1	1946	2	N	1					1
							67	3	4	4							
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	168	1	1877	2	N	-0-					1
							70	3	3	4							

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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	10	1	532	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
02	609	N	551	-0-	-58	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	10	1	516	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
							3	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	464	N	255	-0-	-209	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
							5	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	667	2	N	-0-					-0-
						20	3	1	4							
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-					-0-
						9	3	1	4							
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
						9	3	1	4							
02	667 N	293	-0-	-374	-0-	6	1	278	2	N	-0-					-0-
						8	3	1	4							
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	5	1	278	2	N	-0-					-0-
						10	3	1	4							
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	4	1	274	2	N	-0-					-0-
						10	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	183	1	2119	2	N	-0-					-0-
							64	3	3	4							
12	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	184	1	2128	2	N	-0-					-0-
							62	3	4	4							
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	199	1	2129	2	N	-0-					-0-
							62	3	4	4							
02	2291	N	2266	-0-	-25	-0-	190	1	2012	2	N	-0-					-0-
							60	3	4	4							
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	168	1	2075	2	N	1					1
							72	3	4	4							
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	176	1	1966	2	N	-0-					1
							73	3	4	4							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	142	-0-	-518	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	589	N	143	-0-	-446	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
							4	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	24 38	1 3	1253 2	2 4	N	-0-					-0-
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	29 44	1 3	1506 3	2 4	N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	29 41	1 3	1396 3	2 4	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26 37	1 3	1231 2	2 4	N	-0-					-0-
03	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	24 44	1 3	1274 2	2 4	N	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	21 48	1 3	1305 2	2 4	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	12	1	621	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	901	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	18	1	946	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	929	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

11	660	N	602	-0-	-58	-0-	46	1	536	2	N	3	3	8			-0-
							16	3	1	4							
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	51	1	548	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	44	1	540	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	45	1	497	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	69	1	3637	2	N	1					1
							110	3	6	4							
12	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	69	1	3520	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							
01	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	82	1	3978	2	N	-0-					1
							116	3	7	4							
02	4379	X	3712	-0-	-667	-0-	73	1	3526	2	N	-0-					1
							106	3	7	4							
03	4557	X	3636	-0-	-921	-0-	66	1	3444	2	N	-0-					1
							119	3	7	4							
04	4050	X	3032	-0-	-1018	-0-	46	1	2874	2	N	-0-					1
							107	3	5	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	43	1	2274	2	N	-0-					-0-
							69	3	4	4							
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	50	1	2559	2	N	1					1
							75	3	4	4							
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	2	N	-0-	1	1			-0-
							73	3	5	4							
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	48	1	2309	2	N	1					1
							69	3	4	4							
03	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	47	1	2486	2	N	-0-					1
							86	3	5	4							
04	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	37	1	2322	2	N	-0-					1
							86	3	4	4							

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	60	1	3135	2	N	-0-					-0-
							95	3	5	4							
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	63	1	3241	2	N	1					1
							95	3	6	4							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	67	1	3231	2	N	-0-					1
							94	3	6	4							
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	54	1	2578	2	N	-0-					1
							77	3	5	4							
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	2934	2	N	-0-					1
							101	3	6	4							
*04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	41	1	2573	2	N	-0-					1
							95	3	5	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	43	1	2251	2	N	-0-					-0-
							68	3	4	4							
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	49	1	2517	2	N	1					1
							74	3	4	4							
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	48	1	2335	2	N	-0-	1	1			-0-
							68	3	4	4							
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	46	1	2223	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
03	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	45	1	2343	2	N	1					1
							81	3	4	4							
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	34	1	2158	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	105	1	1216	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	119	1	1273	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	108	1	1143	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	101	1	1245	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1415	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

11	3780	X	2900	-0-	-880	-0-	52	1	2758	2	N	2	2	8			-0-
							83	3	5	4							
12	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	50	1	2541	2	N	1					1
							74	3	4	4							
01	3813	X	2354	-0-	-1459	-0-	46	1	2239	2	N	-0-					1
							65	3	4	4							
02	3103	X	2403	-0-	-700	-0-	48	1	2283	2	N	-0-					1
							68	3	4	4							
03	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	44	1	2323	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							
04	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	36	1	2225	2	N	-0-					1
							83	3	4	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

11	660	N	629	-0-	-31	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	50	1	573	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	556	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	48	1	509	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	44	1	539	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	45	1	506	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

11	6030	X	4377	-0-	-1653	-0-	79	1	4164	2	N	1					1
							126	3	7	4							
12	6076	X	3956	-0-	-2120	-0-	74	1	3766	2	N	-0-					1
							110	3	6	4							
01	5735	X	4436	-0-	-1299	-0-	87	1	4218	2	N	-0-					1
							123	3	8	4							
02	4930	X	3511	-0-	-1419	-0-	69	1	3336	2	N	-0-					1
							100	3	6	4							
03	5208	X	3607	-0-	-1601	-0-	65	1	3418	2	N	-0-					1
							118	3	6	4							
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	68	1	4244	2	N	-0-					1
							157	3	8	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2750	-0-	-1330	-0-	50	1	2616	2	N	1					1
							79	3	4	4							
12	3999	X	2716	-0-	-1283	-0-	50	1	2586	2	N	-0-					1
							76	3	4	4							
01	3875	X	2562	-0-	-1313	-0-	50	1	2437	2	N	-0-					1
							71	3	4	4							
02	2842	X	2370	-0-	-472	-0-	47	1	2252	2	N	-0-					1
							67	3	4	4							
03	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	44	1	2322	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	34	1	2128	2	N	-0-					1
							79	3	4	4							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	830	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	738	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1821	-0-	-597	-0-	606	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1818	-0-	-183	-0-	450	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	539	1	1448	2	N	-0-					-0-
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	848	1	1135	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2		N	-0-					-0-
							13	3	1	4								
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2		N	-0-					-0-
							14	3	1	4								
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2		N	-0-					-0-
							17	3	1	4								
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2		N	-0-					-0-
							17	3	1	4								

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

11	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	51	1	2663	2		N	-0-					-0-
							81	3	4	4								
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	54	1	2765	2		N	1					1
							81	3	5	4								
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	57	1	2767	2		N	-0-					1
							80	3	5	4								
02	2871	X	2492	-0-	-379	-0-	49	1	2367	2		N	-0-					1
							71	3	5	4								
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	57	1	2977	2		N	-0-					1
							103	3	6	4								
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	46	1	2867	2		N	-0-					1
							106	3	5	4								

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

11	1050	N	891	-0-	-159	-0-	16	1	848	2		N	-0-					-0-
							26	3	1	4								
12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	16	1	833	2		N	-0-					-0-
							24	3	1	4								
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	17	1	803	2		N	-0-					-0-
							23	3	1	4								
02	870	N	810	-0-	-60	-0-	16	1	770	2		N	-0-					-0-
							23	3	1	4								
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	854	2		N	-0-					-0-
							29	3	2	4								
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	858	2		N	-0-					-0-
							32	3	2	4								

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	547	1	6327	2	N	1					1
							191	3	10	4							
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	537	1	6214	2	N	-0-					1
							182	3	11	4							
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	551	1	5900	2	N	1	1	1			1
							172	3	11	4							
02	7018	X	6308	-0-	-710	-0-	530	1	5599	2	N	-0-					1
							168	3	11	4							
03	7502	X	6425	-0-	-1077	-0-	467	1	5748	2	N	1					2
							198	3	11	4							
04	7080	X	5570	-0-	-1510	-0-	443	1	4935	2	N	-0-					2
							183	3	9	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	4							
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	2	N	1					1
							65	3	4	4							
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	58	1	2799	2	N	-0-					1
							81	3	5	4							
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	56	1	2708	2	N	-0-					1
							81	3	5	4							
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	51	1	2684	2	N	-0-					1
							93	3	5	4							
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-					1
							86	3	4	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	446	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	49	1	2581	2	N	-0-					-0-
							78	3	4	4							
12	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	56	1	2879	2	N	1					1
							84	3	5	4							
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	57	1	2743	2	N	-0-					1
							80	3	5	4							
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	61	1	2938	2	N	-0-					1
							88	3	6	4							
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	64	1	3345	2	N	-0-					1
							116	3	6	4							
*04	3000	N	3179	-0-	179	179	48	1	3014	2	N	-0-					1
							112	3	5	4							

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	710	1	8206	2	N	-0-					1
							248	3	13	4							
12	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	677	1	7826	2	N	1					2
							229	3	13	4							
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	739	1	7910	2	N	-0-	1	1			1
							230	3	14	4							
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	802	1	8479	2	N	1					2
							254	3	16	4							
03	10168	X	9766	-0-	-402	-0-	709	1	8738	2	N	-0-					2
							302	3	17	4							
*04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	750	1	8364	2	N	-0-					2
							310	3	15	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	470	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
							8	3	1	4							
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	4	1	225	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	4	1	279	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21 7	1 3	246	2	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22 7	1 3	253	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 6	1 3	207	2	N	-0-					-0-
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	14 5	1 3	152	2	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	17 7	1 3	213	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	14 6	1 3	157	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	3054	-0-	-8706	-0-	236	1	2731	2	N	-0-					-0-
							83	3	4	4							
12	12152	X	3146	-0-	-9006	-0-	243	1	2815	2	N	1					1
							82	3	5	4							
01	3782	X	2900	-0-	-882	-0-	241	1	2579	2	N	-0-					1
							75	3	5	4							
02	3509	X	2551	-0-	-958	-0-	214	1	2265	2	N	-0-					1
							68	3	4	4							
03	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	216	1	2667	2	N	-0-					1
							92	3	5	4							
04	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	215	1	2393	2	N	-0-					1
							89	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	914	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	79	1	917	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	83	1	885	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
02	986	N	942	-0-	-44	-0-	79	1	836	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	73	1	898	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	881	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	406	N	262	-0-	-144	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3362	-0-	362	362	260	1	3006	2	N	-0-					-0-
							91	3	5	4							
12	1842	N	1480	-0-	-362	-0-	115	1	1324	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	2	N	-0-					-0-
							44	3	3	4							
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	81	1	858	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
03	682	X	634	-0-	-48	-0-	46	1	567	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
04	660	X	551	-0-	-109	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1737	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	2	N	-0-					-0-
							51	3	3	4							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	155	1	1640	2	N	-0-					-0-
							49	3	3	4							
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1750	2	N	-0-					-0-
							60	3	3	4							
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	N	1					1
							62	3	3	4							

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
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	4							
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	N	1					1
							71	3	4	4							
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	52	1	2526	2	N	-0-					1
							73	3	5	4							
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	47	1	2259	2	N	-0-					1
							68	3	4	4							
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	44	1	2316	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	33	1	2091	2	N	-0-					1
							78	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	12	1	599	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	12	1	619	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	10	1	614	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	605	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	615	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7576	-0-	-104	-0-	586 205	1 3	6774 11	2 4	N	-0-					1
12	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	578 195	1 3	6682 11	2 4	N	1					2
01	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	535 166	1 3	5723 10	2 4	N	-0-	1	1			1
02	7337	X	5651	-0-	-1686	-0-	474 150	1 3	5017 10	2 4	N	-0-					1
03	7843	X	5481	-0-	-2362	-0-	398 169	1 3	4904 9	2 4	N	1					2
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	461 191	1 3	5136 9	2 4	N	-0-					2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4120	-0-	-1730	-0-	319	1	3683	2	N	1					1
							111	3	6	4							
12	6045	X	3962	-0-	-2083	-0-	307	1	3545	2	N	-0-					1
							104	3	6	4							
01	6045	X	3869	-0-	-2176	-0-	322	1	3441	2	N	-0-					1
							100	3	6	4							
02	3973	X	3494	-0-	-479	-0-	293	1	3102	2	N	-0-					1
							93	3	6	4							
03	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	280	1	3446	2	N	-0-					1
							119	3	7	4							
04	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	252	1	2805	2	N	-0-					1
							104	3	5	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

11	14910 X	14475	-0-	-435	-0-	1119	1	12942	2	N	1			2
						392	3	21	4					
12	15128 X	14838	-0-	-290	-0-	1148	1	13278	2	N	1			3
						388	3	23	4					
01	15128 X	14849	-0-	-279	-0-	1234	1	13207	2	N	-0-	1	1	2
						384	3	24	4					
02	14065 X	13790	-0-	-275	-0-	1158	1	12241	2	N	1			3
						367	3	23	4					
03	15035 X	13774	-0-	-1261	-0-	1000	1	12324	2	N	1			4
						426	3	23	4					
*04	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	1155	1	12880	2	N	-0-			4
						478	3	23	4					

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	8	1	404	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	406	N	298	-0-	-108	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
							8	3	1	4							
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-					-0-
							10	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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
02	551	N	332	-0-	-219	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	3	1	187	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
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9664	-0-	-1646	-0-	747	1	8642	2	N	-0-					1
							261	3	14	4							
12	11687	X	10730	-0-	-957	-0-	830	1	9601	2	N	1					2
							281	3	17	4							
01	11687	X	9419	-0-	-2268	-0-	783	1	8376	2	N	1	1	1			2
							244	3	15	4							
02	10440	X	9967	-0-	-473	-0-	837	1	8848	2	N	-0-					2
							265	3	17	4							
03	11160	X	10285	-0-	-875	-0-	747	1	9202	2	N	1					3
							318	3	17	4							
04	10380	X	9603	-0-	-777	-0-	763	1	8509	2	N	-0-					3
							316	3	15	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	388	1	20442	2	N	2					3
							618	3	33	4							
12	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	459	1	23488	2	N	1					4
							686	3	40	4							
01	23312	X	20008	-0-	-3304	-0-	392	1	19027	2	N	1	2	1			3
							553	3	35	4							
02	19256	X	16158	-0-	-3098	-0-	320	1	15348	2	N	1					4
							460	3	29	4							
03	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	379	1	19855	2	N	1					5
							686	3	38	4							
*04	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	306	1	19122	2	N	-0-					5
							709	3	35	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
							2	3									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	134	1	202	2	N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	129	1	212	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	128	1	257	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	83	1	253	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	117	1	316	2	N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	177	1	236	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
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	93	1	140	2	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	92	1	150	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	59	1	180	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	N	-0-					-0-

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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	757	-0-	-607	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

11	780	N	515	-0-	-265	-0-	9	1	490	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
12	620	N	368	-0-	-252	-0-	7	1	350	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
02	493	N	159	-0-	-334	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	3	1	215	2	N	-0-					-0-
							8	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

11	10800	X	9536	-0-	-1264	-0-	172	1	9074	2	N	-0-					1
							275	3	15	4							
12	11036	X	9482	-0-	-1554	-0-	176	1	9025	2	N	1					2
							264	3	16	4							
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	223	1	10833	2	N	1	1	1			2
							315	3	20	4							
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	214	1	10296	2	N	-0-					2
							308	3	20	4							
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	192	1	10046	2	N	1					3
							347	3	19	4							
04	11010	X	10837	-0-	-173	-0-	164	1	10273	2	N	-0-					3
							381	3	19	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
							4	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	N	-0-			-0-
							42	3	2	4					
12	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	24	1	1250	2	N	-0-			-0-
							37	3	2	4					
01	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	23	1	1130	2	N	-0-			-0-
							33	3	2	4					
02	1421	N	1236	-0-	-185	-0-	24	1	1175	2	N	-0-			-0-
							35	3	2	4					
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	21	1	1121	2	N	-0-			-0-
							39	3	2	4					
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	16	1	992	2	N	-0-			-0-
							37	3	2	4					

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
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	71	1	3731	2	N	1			1
							113	3	6	4					
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	76	1	3878	2	N	-0-			1
							113	3	7	4					
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	71	1	3467	2	N	-0-			1
							101	3	6	4					
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	73	1	3496	2	N	-0-			1
							105	3	7	4					
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	67	1	3509	2	N	-0-			1
							121	3	7	4					
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	53	1	3328	2	N	-0-			1
							123	3	6	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	227	-0-	-433	-0-	4	1	216	2	N	-0-			-0-
							7	3							
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	914	2	N	-0-			-0-
							27	3	2	4					
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	329	2	N	-0-			-0-
							10	3	1	4					
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-			-0-
							9	3	1	4					
03	961	N	240	-0-	-721	-0-	4	1	228	2	N	-0-			-0-
							8	3							
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	794	2	N	-0-			-0-
							29	3	1	4					

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7049	-0-	-391	-0-	127	1	6708	2	N	-0-					1
							203	3	11	4							
12	7688	X	7265	-0-	-423	-0-	135	1	6915	2	N	1					2
							202	3	12	4							
01	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	138	1	6688	2	N	-0-	1	1			1
							194	3	12	4							
02	6960	X	6564	-0-	-396	-0-	130	1	6234	2	N	1					2
							187	3	12	4							
03	7285	X	7233	-0-	-52	-0-	131	1	6852	2	N	-0-					2
							237	3	13	4							
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	105	1	6577	2	N	-0-					2
							244	3	12	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	25	1	1286	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	25	1	1233	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	23	1	1184	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	-0-					-0-
							45	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	71	1	3726	2	N	1					1
							113	3	6	4							
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	78	1	4003	2	N	-0-					1
							117	3	7	4							
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	82	1	3983	2	N	-0-					1
							116	3	7	4							
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	71	1	3396	2	N	-0-					1
							102	3	6	4							
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	72	1	3746	2	N	-0-					1
							129	3	7	4							
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	60	1	3753	2	N	-0-					1
							139	3	7	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1810	2	N	-0-					-0-
							55	3	3	4							
12	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	32	1	1615	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	50	1	2443	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	4							
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1936	2	N	-0-					-0-
							58	3	4	4							
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	54	1	2821	2	N	1					1
							97	3	5	4							
*04	3000	N	3379	-0-	379	379	51	1	3203	2	N	-0-					1
							119	3	6	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	754	1	8716	2	N	-0-					1
							264	3	14	4							
12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	881	1	10188	2	N	1					2
							298	3	18	4							
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	928	1	9933	2	N	1	1	1			2
							289	3	18	4							
02	10614	X	10209	-0-	-405	-0-	857	1	9064	2	N	-0-					2
							271	3	17	4							
03	11377	X	10774	-0-	-603	-0-	782	1	9640	2	N	1					3
							333	3	18	4							
04	11010	X	9499	-0-	-1511	-0-	755	1	8417	2	N	-0-					3
							312	3	15	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

11	18210	X	15506	-0-	-2704	-0-	1199	1	13864	2	N	1					2
							419	3	23	4							
12	16833	X	14011	-0-	-2822	-0-	1084	1	12538	2	N	1					3
							366	3	22	4							
01	16554	X	9513	-0-	-7041	-0-	791	1	8461	2	N	-0-	1	1			2
							246	3	15	4							
02	15486	X	7817	-0-	-7669	-0-	656	1	6940	2	N	-0-					2
							208	3	13	4							
03	16554	X	14696	-0-	-1858	-0-	1067	1	13149	2	N	1					3
							454	3	25	4							
*04	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1273	1	14196	2	N	-0-					3
							527	3	26	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	2	N	-0-					-0-
							64	3	3	4							
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	2169	2	N	-0-					-0-
							63	3	4	4							
01	3100	N	3643	-0-	543	543	71	1	3465	2	N	-0-					-0-
							101	3	6	4							
02	2900	N	3840	-0-	940	1483	76	1	3647	2	N	1					1
							109	3	7	4							
03	3100	N	3826	-0-	726	2209	69	1	3625	2	N	-0-					1
							125	3	7	4							
*04	5858	X	3649	-0-	-2209	-0-	55	1	3460	2	N	-0-					1
							128	3	6	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	684	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	393	1	4546	2	N	1					1
							138	3	7	4							
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	454	1	5253	2	N	-0-					1
							154	3	9	4							
01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	495	1	5292	2	N	-0-					1
							154	3	10	4							
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	451	1	4769	2	N	-0-					1
							143	3	9	4							
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	446	1	5501	2	N	-0-					1
							190	3	10	4							
04	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	418	1	4666	2	N	-0-					1
							173	3	8	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	154	1	8100	2	N	-0-					1
							245	3	13	4							
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	94	1	4803	2	N	1					2
							140	3	8	4							
01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	140	1	6786	2	N	-0-	1	1			1
							197	3	12	4							
02	9048	X	9024	-0-	-24	-0-	179	1	8571	2	N	1					2
							257	3	16	4							
03	8804	X	7543	-0-	-1261	-0-	136	1	7146	2	N	-0-					2
							247	3	14	4							
04	8520	X	6572	-0-	-1948	-0-	100	1	6230	2	N	-0-					2
							231	3	11	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	18	4	1	6	2	Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	699	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	637	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
02	696	N	604	-0-	-92	-0-	12	1	574	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	725	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	662	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	13	1	698	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	1229	1	14210	2	N	1			2
						430	3	23	4					
12	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	1402	1	16209	2	N	1			3
						474	3	28	4					
01	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1224	1	13100	2	N	-0-			3
						381	3	24	4					
02	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	1216	1	12860	2	N	-0-			3
						385	3	25	4					
03	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	894	1	11021	2	N	1			4
						381	3	21	4					
*04	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	1015	1	11313	2	N	-0-			4
						420	3	21	4					

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
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	337	1	3898	2	N	1			1
							118	3	6	4					
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	330	1	3815	2	N	-0-			1
							111	3	7	4					
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3814	2	N	-0-			1
							111	3	7	4					
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	297	1	3139	2	N	-0-			1
							94	3	6	4					
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	275	1	3393	2	N	-0-			1
							117	3	6	4					
*04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	303	1	3379	2	N	-0-			1
							125	3	6	4					

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	406	1	4691	2	N	1			1
							142	3	8	4					
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	396	1	4576	2	N	-0-			1
							134	3	8	4					
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	401	1	4287	2	N	-0-			1
							125	3	8	4					
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	362	1	3828	2	N	-0-			1
							115	3	7	4					
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	328	1	4035	2	N	-0-			1
							139	3	8	4					
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	348	1	3878	2	N	-0-			1
							144	3	7	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							49	3	3	4							
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	153	1	1635	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	146	1	1544	2	N	-0-					-0-
							46	3	3	4							
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	139	1	1718	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	149	1	1666	2	N	-0-					-0-
							62	3	3	4							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	124	1	1327	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
02	1508	N	1378	-0-	-130	-0-	116	1	1223	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	-0-					-0-
							50	3	3	4							
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	N	-0-					-0-
							49	3	2	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	260	1	13700	2	N	1					2
							414	3	22	4							
12	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	278	1	14214	2	N	1					3
							415	3	24	4							
01	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	280	1	13602	2	N	-0-	1	1			2
							396	3	25	4							
02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	266	1	12764	2	N	1					3
							382	3	24	4							
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	236	1	12369	2	N	1					4
							427	3	23	4							
*04	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	206	1	12903	2	N	-0-					4
							479	3	23	4							

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
							1	3							
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-			-0-
							5	3							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1036	2	N	-0-			-0-
							36	3	2	4					
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	16	1	983	2	N	-0-			-0-
							36	3	2	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	223	1	11727	2	N	1			2
							355	3	19	4					
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	233	1	11955	2	N	1			3
							349	3	21	4					
01	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	247	1	11999	2	N	-0-	1	1	2
							349	3	22	4					
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	217	1	10428	2	N	1			3
							312	3	20	4					
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	202	1	10561	2	N	-0-			3
							365	3	20	4					
*04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	142	1	8854	2	N	-0-			3
							328	3	16	4					

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
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	161	1	8472	2	N	-0-			1
							256	3	14	4					
12	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	172	1	8816	2	N	1			2
							258	3	15	4					
01	9641	X	9295	-0-	-346	-0-	182	1	8840	2	N	-0-	1	1	1
							257	3	16	4					
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	175	1	8399	2	N	1			2
							252	3	16	4					
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	173	1	9038	2	N	-0-			2
							312	3	17	4					
*04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	141	1	8802	2	N	-0-			2
							326	3	16	4					

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8212	-0-	-1478	-0-	148	1	7815	2	N	-0-					1
							236	3	13	4							
12	10013	X	6852	-0-	-3161	-0-	127	1	6522	2	N	1					2
							191	3	11	4							
01	10013	X	4876	-0-	-5137	-0-	96	1	4637	2	N	-0-	1	1			1
							135	3	8	4							
02	8729	X	2958	-0-	-5771	-0-	59	1	2810	2	N	-0-					1
							84	3	5	4							
03	9331	X	4532	-0-	-4799	-0-	82	1	4293	2	N	1					2
							148	3	8	4							
04	8220	X	3430	-0-	-4790	-0-	52	1	3251	2	N	-0-					2
							121	3	6	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	18	1	923	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	21	1	1050	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	55	1	2673	2	N	-0-					-0-
							78	3	5	4							
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-					-0-
							40	3	3	4							
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1203	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
04	1800	N	985	-0-	-815	-0-	15	1	933	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	655	-0-	-245	-0-	12	1	623	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	-0-					-0-
							43	3	3	4							
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
03	1550	N	888	-0-	-662	-0-	16	1	841	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	-0-					-0-
							49	3	3	4							
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	24	1	1252	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	N	-0-					-0-
							42	3	3	4							
02	1392	N	1144	-0-	-248	-0-	23	1	1086	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
04	1440	N	635	-0-	-805	-0-	10	1	602	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	450	-0-	-660	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1118	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	21	1	998	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	21	1	1083	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	16	1	1013	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	7	1	386	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
12	1209	X	442	-0-	-767	-0-	8	1	421	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
01	558	X	48	-0-	-510	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	522	X	3	-0-	-519	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	8	1	422	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	66	1	3496	2	N	1					1
							106	3	6	4							
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	58	1	2981	2	N	-0-					1
							87	3	5	4							
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	126	1	6126	2	N	-0-					1
							178	3	11	4							
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	144	1	6898	2	N	-0-					1
							207	3	13	4							
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	151	1	7894	2	N	1					2
							273	3	15	4							
*04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	95	1	5926	2	N	-0-					2
							220	3	11	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

11	1830	N	345	-0-	-1485	-0-	6	1	328	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2222	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	41	1	1969	2	N	-0-					-0-
							57	3	4	4							
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	41	1	1969	2	N	-0-					-0-
							59	3	4	4							
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	42	1	2219	2	N	1					1
							77	3	4	4							
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	33	1	2086	2	N	-0-					1
							77	3	4	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2712	-0-	-288	54	49	1	2581	2	N	-0-					-0-
							78	3	4	4							
12	2783	X	2729	-0-	-54	-0-	51	1	2597	2	N	1					1
							76	3	4	4							
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2715	2	N	-0-					1
							79	3	5	4							
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	54	1	2601	2	N	-0-					1
							78	3	5	4							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	52	1	2706	2	N	-0-					1
							93	3	5	4							
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-					1
							104	3	5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	699	1	36808	2	N	2					3
							1113	3	60	4							
12	32739	X	32739	-0-	-0-	-0-	608	1	31164	2	N	2					5
							911	3	54	4							
01	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	567	1	27530	2	N	1	2	1			4
							801	3	50	4							
02	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	451	1	21650	2	N	1					5
							648	3	41	4							
03	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	460	1	24085	2	N	2					7
							832	3	46	4							
*04	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	280	1	17504	2	N	-0-					7
							649	3	32	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	32	1	1668	2	N	-0-					-0-
							50	3	3	4							
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1637	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1619	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	28	1	1353	2	N	-0-					-0-
							41	3	3	4							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	29	1	1522	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	N	-0-					-0-
							67	3	3	4							

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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	1	1	48	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
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	931	2	N	-0-					-0-
							28	3	2	4							
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	804	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
02	957	N	820	-0-	-137	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
03	837	N	556	-0-	-281	-0-	10	1	527	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	779	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							

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
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	8	1	408	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	29	1	1483	2	N	-0-					-0-
							43	3	3	4							
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-					-0-
							44	3	3	4							
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	-0-					-0-
							42	3	3	4							
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	26	1	1347	2	N	-0-					-0-
							46	3	3	4							
04	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	20	1	1243	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	90	1	4721	2	N	1					1
							143	3	8	4							
12	6169	X	5880	-0-	-289	-0-	109	1	5597	2	N	-0-					1
							164	3	10	4							
01	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	111	1	5411	2	N	1	1	1			1
							157	3	10	4							
02	5713	X	5457	-0-	-256	-0-	108	1	5184	2	N	-0-					1
							155	3	10	4							
03	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	102	1	5367	2	N	-0-					1
							185	3	10	4							
04	5700	X	5531	-0-	-169	-0-	84	1	5242	2	N	1					2
							194	3	10	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	202	1	10651	2	N	-0-					1
							322	3	17	4							
12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	174	1	8894	2	N	1					2
							260	3	15	4							
01	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	187	1	9058	2	N	1	1	1			2
							263	3	17	4							
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	125	1	5977	2	N	-0-					2
							179	3	11	4							
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	150	1	7881	2	N	-0-					2
							272	3	15	4							
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	109	1	6810	2	N	-0-					2
							253	3	12	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2		N	-0-					-0-
							4	3										
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2		N	-0-					-0-
							2	3										
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	56	2		N	-0-					-0-
							2	3										
02	145	N	2	-0-	-143	-0-	2	2				N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	3		N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2		N	-0-					-0-
							3	3										

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	92	1	1069	2		N	-0-					-0-
							32	3	2	4								
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2		N	-0-					-0-
							32	3	2	4								
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	98	1	1044	2		N	-0-					-0-
							30	3	2	4								
02	1160	N	1101	-0-	-59	-0-	92	1	978	2		N	-0-					-0-
							29	3	2	4								
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	85	1	1049	2		N	-0-					-0-
							36	3	2	4								
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	90	1	1007	2		N	-0-					-0-
							37	3	2	4								

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	584	1	877	2	N	-0-					3
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	580	1	951	2	N	-0-					3
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	494	1	991	2	N	-0-					3
02	1421	N	1391	-0-	-30	-0-	344	1	1047	2	N	-0-					3
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	395	1	1062	2	N	-0-					3
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	634	1	849	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	472	1	709	2	Y	1					53
							1	9									
12	DLQ G-10		794	-0-	794	794	301	1	493	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		745	-0-	745	1539	247	1	495	2	Y	3					56
							3	9									
02	DLQ G-10		968	-0-	968	2507	239	1	726	2	Y	3					59
							3	9									
03	DLQ G-10		912	-0-	912	3419	247	1	665	2	Y	-0-					59
*04	2900	N	937	-0-	-1963	1456	400	1	536	2	Y	1					60
							1	9									

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	357	1	537	2	N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	327	1	536	2	N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	298	1	597	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	217	1	660	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	239	1	642	2	N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	377	1	505	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	436	1	656	2	Y	1					53
							1	9									
12	DLQ G-10		990	-0-	990	990	375	1	615	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		997	-0-	997	1987	331	1	663	2	Y	3					56
							3	9									
02	DLQ G-10		889	-0-	889	2876	219	1	667	2	Y	3					59
							3	9									
03	DLQ G-10		901	-0-	901	3777	244	1	657	2	Y	-0-					59
*04	2900	N	910	-0-	-1990	1787	389	1	520	2	Y	1					60
							1	9									

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	68	1	101	2	N	-0-					16
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	63	1	102	2	N	-0-					16
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					16
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	N	-0-					16
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	59	1	80	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	62	1	94	2	N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	60	1	98	2	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	65	1	88	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1206	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1145	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1020	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	774	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	863	1	2318	2	N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1310	1	1753	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	235	1	354	2	N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	226	1	371	2	N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	183	-0-	-397	-0-	45	1	138	2	N	-0-					-0-
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	75	1	202	2	N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	111	1	148	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	234	1	351	2	N	-0-					1
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	375	1	614	2	N	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	260	1	520	2	N	-0-					1
02	580	N	211	-0-	-369	-0-	52	1	159	2	N	-0-					1
03	992	N	183	-0-	-809	-0-	50	1	133	2	N	-0-					1
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	75	1	100	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	244	1	367	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	N	-0-					-0-
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	210	1	421	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	181	1	549	2	N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	201	1	542	2	N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	258	1	344	2	N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	85	1	128	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	85	1	139	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	77	1	155	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	58	1	156	2	N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	92	1	122	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	230	1	345	2	N	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	226	1	370	2	N	-0-			-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	191	1	382	2	N	-0-			-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	123	1	372	2	N	-0-			-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	140	1	375	2	N	-0-			-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	224	1	300	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

11	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	924	1	1388	2	N	-0-			28
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	1028	1	1685	2	N	-0-			28
01	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	736	1	1474	2	N	-0-			28
02	2494	X	1319	-0-	-1175	-0-	327	1	992	2	N	-0-			28
03	2728	X	1498	-0-	-1230	-0-	406	1	1092	2	N	-0-			28
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1045	1	1397	2	N	-0-			28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1262	1	1894	2	N	-0-			-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1226	1	2010	2	N	-0-			-0-
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	544	1	1090	2	N	-0-			-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	686	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	749	1	2012	2	N	-0-			-0-
*04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	1254	1	1676	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	1969	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4768	-0-	-719	-0-	1807	1	2961	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	1561	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4531	-0-	-602	-0-	1122	1	3409	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	1243	1	3341	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	1939	1	2593	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	75	1	113	2	N	-0-			-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	57	1	94	2	N	-0-			-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	46	1	91	2	N	-0-			-0-
02	174	N	118	-0-	-56	-0-	29	1	89	2	N	-0-			-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	35	1	93	2	N	-0-			-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	39	1	52	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5740	-0-	-500	-0-	933	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5719	-0-	-729	-0-	973	1	4746	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	835	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	718	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5619	-0-	-426	-0-	1037	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	674	1	4725	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	867	1	1303	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1686	-0-	-515	-0-	639	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2078	-0-	-433	-0-	692	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1383	-0-	-705	-0-	342	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	349	1	937	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1012	-0-	-998	-0-	433	1	579	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1386	1	2082	2	N	-0-					28
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1406	1	2305	2	N	-0-					28
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1166	1	2336	2	N	-0-					28
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1099	1	3341	2	N	-0-					28
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1092	1	2937	2	N	-0-					28
*04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	5313	1	7104	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	81	1	122	2	N	-0-					-0-
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	64	1	105	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	77	1	154	2	N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	45	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	112	2	N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	66	1	89	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	973	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	970	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	856	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	654	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	711	1	1913	2	N	-0-					-0-
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1263	1	1690	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	623	1	935	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	555	1	909	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	442	1	886	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	373	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	414	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	958	-0-	-332	-0-	410	1	548	2	N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	989	1	1486	2	N	-0-			19
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	815	1	1335	2	N	-0-			19
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	705	1	1413	2	N	-0-			19
02	2407	N	1954	-0-	-453	-0-	484	1	1470	2	N	-0-			19
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	539	1	1449	2	N	-0-			19
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	818	1	1093	2	N	-0-			19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1164	1	1747	2	N	-0-			-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1394	1	2286	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	717	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	871	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1109	1	2981	2	N	-0-			-0-
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1726	1	2308	2	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	231	1	347	2	N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	246	1	404	2	N	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	211	1	423	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	153	1	466	2	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	169	1	456	2	N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	267	1	356	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3887	-0-	-883	-0-	3855	2	32	9	Y	29					29
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					29
01	4929	X	3844	-0-	-1085	-0-	3844	2			Y	-0-	29	7			-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3973	-0-	-797	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5919	2	48	9	Y	44					44
12	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	5789	2			Y	-0-					44
01	5921	X	4167	-0-	-1754	-0-	4167	2			Y	-0-	44	7			-0-
02	5510	X	4084	-0-	-1426	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	76	1	721	3	Y	1					1
							1	9									
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					1
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	63	1	710	3	Y	-0-					1
02	783	N	622	-0-	-161	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					1
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	51	1	583	3	Y	-0-					1
04	750	N	575	-0-	-175	-0-	51	1	524	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	166	1	1571	3	N	1	1	8			62
							1	9									
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1574	3	N	1	1	8			62
							1	9									
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	141	1	1588	3	N	20	20	8			62
							22	9									
02	1682	N	1590	-0-	-92	-0-	133	1	1453	3	N	4	4	8			62
							4	9									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	136	1	1558	3	N	1	1	8			62
							1	9									
04	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	141	1	1464	3	N	-0-					62

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	332	1	3150	3	Y	17					111
							19	9									
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	306	1	3210	3	Y	-0-					111
01	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	281	1	3177	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
02	3422	X	2980	-0-	-442	-0-	250	1	2729	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
03	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	284	1	3257	3	Y	3					114
							3	9									
04	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	238	1	2465	3	Y	16					130
							18	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	933	-0-	-2307	-0-	373	1	560	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	721	-0-	-643	-0-	273	1	448	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	381	1	763	2	N	-0-					-0-
02	1276	X	1184	-0-	-92	-0-	293	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	347	1	931	2	N	-0-					-0-
*04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	524	1	700	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	25	1	34	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	730	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1437	-0-	-1105	-0-	544	1	893	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1581	-0-	-961	-0-	526	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	679	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	412	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	654	1	875	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	#	238	-0-	-7142	-0-	137	3	101	9	Y	92	134	0	22	1	66
12	7626	#	7011	-0-	-615	-0-	6853	3	158	9	Y	144	82	0			128
01	5797	#	3742	-0-	-2055	-0-	3636	3	106	9	Y	96	107	0	34	1	83
02	2987	#	2684	-0-	-303	-0-	2556	3	128	9	Y	116	120	0			79
03	7006	#	2204	-0-	-4802	-0-	2086	3	118	9	Y	107	80	0			106
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4450	3	120	9	Y	109	116	0	32	1	67

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	63	1	428	3	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	374	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	3	N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	19	1	205	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546		546	-0-	-0-	1457	546	2			Y	-0-					-0-
12	1972	N	515	-0-	-1457	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	Y	52					52
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	52	1			4

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	15115	X	3982	-0-	-11133	-0-	3968	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	4163	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4215	2	109	9	Y	99					99
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4177	2	46	9	Y	42	116	1			25
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4241	2	57	9	Y	52					77
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4272	2	4	9	Y	4	77	1			4

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

11	3060 #	3019	-0-	-41	-0-	2760	2	259	9	Y	235	132	1			125
12	3162 #	2576	-0-	-586	-0-	2573	2	3	9	Y	3	76	1			52
01	2976 #	2759	-0-	-217	-0-	2736	2	23	9	Y	21					73
02	2755	2516	-0-	-239	-0-	2516	2			Y	-0-	73	1			-0-
03	2945	2661	-0-	-284	-0-	2603	2	58	9	Y	53					53
04	2850	2261	-0-	-589	-0-	32	1	2225	2	Y	4	40	1			17
						4	9									

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

11	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	81	1	4811	2	Y	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	101	1	5222	2	Y	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	114	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4781	-0-	-4	-0-	95	1	4686	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	91	1	4489	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
04	5160	X	4240	-0-	-920	-0-	103	1	4109	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

11	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	29	1	1688	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	21	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	33	1	1329	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	126	1	7434	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	6777	-0-	-1035	-0-	128	1	6649	2	Y	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	171	1	7668	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	6672	-0-	-636	-0-	133	1	6539	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	3433	-0-	-4379	-0-	68	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	4516	-0-	-3074	-0-	111	1	4404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	960	-0-	-4620	-0-	16	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	-0-			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	2	Y	-0-			-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	2	Y	-0-			-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	Y	-0-			-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1961	2	Y	-0-			-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	Y	-0-			-0-
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	68	1	4008	2	Y	-0-			-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	90	1	4645	2	Y	-0-			-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	112	1	5022	2	Y	-0-			-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	96	1	4746	2	Y	-0-			-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	91	1	4501	2	Y	-0-			-0-
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	111	1	4410	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	Y	-0-			-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	-0-			-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1599	2	Y	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1558	2	Y	-0-			-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	2	Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

11	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	76	1	4506	2	Y	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	85	1	4423	2	Y	-0-					-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	2	Y	-0-					-0-
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	83	1	4113	2	Y	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	88	1	4341	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4201	-0-	-29	-0-	103	1	4098	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

11	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	110	1	3160	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	105	1	3045	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2781	-0-	-293	-0-	91	1	2690	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	94	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	82	1	2423	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

11	3840	X	3225	-0-	-615	-0-	3196	2	29	9	Y	26	19	1			36
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3186	2	12	9	Y	11					47
01	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	1	1	3184	2	Y	25	24	1			48
							28	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	2	Y	31					79
							34	9									
03	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	2619	2	42	9	Y	38	57	1			60
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3010	2	36	9	Y	33	59	1			33

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

11	3450	X	462	-0-	-2988	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	19	-0-	-3918	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	15	-0-	-853	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	6108	-0-	-1611	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	5117	-0-	-1579	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
02	5887	X	5588	-0-	-299	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	4877	-0-	-1416	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	1	1	5399	2	Y	24	22	1			2
							26	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	59	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	70	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	77	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	64	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	71	1	3504	2	N	-0-					-0-
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	81	1	3202	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

11	2160	N	1225	-0-	-935	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	218	1	5057	2	Y	-0-					-0-
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	242	1	6967	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	229	1	6607	2	Y	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	231	1	6829	2	Y	-0-					-0-
03	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	240	1	7394	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6860	-0-	-130	-0-	224	1	6618	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	39	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1227	-0-	-483	-0-	40	1	1187	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

11	7170 X	5737	-0-	-1433	-0-	96	1	5641	2	Y	-0-					-0-
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	90	1	4666	2	Y	-0-					-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	126	1	5671	2	Y	-0-					-0-
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	76	1	3733	2	Y	-0-					-0-
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	90	1	4481	2	Y	-0-					-0-
*04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	104	1	4134	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	2	Y	-0-					-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	52	1	2354	2	Y	-0-					-0-
02	2929 X	2876	-0-	-53	-0-	57	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	Y	-0-					-0-
*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	79	1	3118	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	58	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	47	1	2412	2	Y	-0-					-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	66	1	2946	2	Y	-0-					-0-
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	59	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	61	1	3007	2	Y	-0-					-0-
*04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	73	1	2905	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	26	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

11	14340	X	12957	-0-	-1383	-0-	211	1	12465	2	Y	255	253	1			13
							281	9									
12	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	245	1	12686	2	Y	271	274	1			10
							298	9									
01	14012	X	13783	-0-	-229	-0-	293	1	13173	2	Y	288	278	1			20
							317	9									
02	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	253	1	12476	2	Y	243	245	1			18
							267	9									
03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	287	1	14203	2	Y	298	304	1			12
							328	9									
*04	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	339	1	13463	2	Y	268	261	1			19
							295	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1937	2	Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	34	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	26	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	27	1	1057	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	154	1	9119	2	N	135	135	1			7
							149	9									
12	16864	X	6490	-0-	-10374	-0-	121	1	6262	2	N	97	100	1			4
							107	9									
01	16895	X	2351	-0-	-14544	-0-	50	1	2264	2	N	34	36	1			2
							37	9									
02	15805	X	5420	-0-	-10385	-0-	415	1	4925	2	N	73	70	1			5
							80	9									
03	9982	X	573	-0-	-9409	-0-	11	1	553	2	N	8	13	1			-0-
							9	9									
04	9420	X	538	-0-	-8882	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

11	7710	X	5129	-0-	-2581	-0-	85	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	109	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	121	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4929	-0-	-175	-0-	98	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	109	1	5383	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4886	-0-	-394	-0-	120	1	4766	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	122	1	14058	2	Y	388	453	1			20
							427	9									
12	16399	X	14438	-0-	-1961	-0-	141	1	13861	2	Y	396	401	1			15
							436	9									
01	16399	X	14410	-0-	-1989	-0-	151	1	13818	2	Y	401	388	1			28
							441	9									
02	15341	X	13395	-0-	-1946	-0-	140	1	12879	2	Y	342	344	1			26
							376	9									
*03	16399	X	13872	-0-	-2527	-0-	156	1	13307	2	Y	372	383	1			15
							409	9									
*04	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	145	1	13913	2	Y	561	535	1			41
							617	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

11	0		1208	-0-	1208	B	2484	18	1	1043	2	N	134	134	1			7
								147	9									
12	2108		1062	-0-	-1046	B	1438	18	1	915	2	N	117	120	1			4
								129	9									
01	1767		529	-0-	-1238	B	200	10	1	447	2	N	65	64	1			5
								72	9									
02	1160	N	107	-0-	-1053	B	-0-	2	1	92	2	N	12	16	1			1
								13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) //CONT.// 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	38068	X	2839	-0-	-35229 B	-0-	24	1	2615	2	N	182	189	1			10
							200	9									
12	38068	X	4088	-0-	-33980 B	-0-	72	1	3723	2	N	266	266	1			10
							293	9									
01	38068	X	4143	-0-	-33925 B	-0-	83	1	3744	2	N	287	277	1			20
							316	9									
02	7279		3693	-0-	-3586 B	-34375	68	1	3365	2	N	236	238	1			18
							260	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34375																	
03	0		4107	-0-	4107 B	-30268	75	1	3728	2	N	276	283	1			11
							304	9									
04	0		3634	-0-	3634 B	-26634	82	1	3262	2	N	264	256	1			19
							290	9									

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250		20770	-0-	-2480	-0-	173	1	19994	2	N	548	548	1			29
							603	9									
12	31620		19762	-0-	-11858	-0-	193	1	18979	2	N	536	545	1			20
							590	9									
01	30442	#	18768	-0-	-11674	-0-	196	1	18003	2	N	517	501	1			36
							569	9									
02	26303	#	16385	-0-	-9918	-0-	171	1	15760	2	N	413	418	1			31
							454	9									
03	24242	#	15052	-0-	-9190	-0-	169	1	14443	2	N	400	415	1			16
							440	9									
04	20760	#	17044	-0-	-3716	-0-	169	1	16383	2	N	447	431	1			32
							492	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100		10090	-0-	-4010	B	262183	473 439	1 9	9178	2	N	399	398	1			21
12	10974		9615	-0-	-1359	B	260824	330 429	1 9	8856	2	N	390	396	1			15
01	10881		9290	-0-	-1591	B	259233	393 427	1 9	8470	2	N	388	376	1			27
02	1876		4401	-0-	2525	B	261758	258 186	1 9	3957	2	N	169	183	1			13
03	265967	X	4209	-0-	-261758	B	-0-	302 187	1 9	3720	2	N	170	176	1			7
04	10080	X	5789	-0-	-4291	B	-0-	493 199	1 9	5097	2	N	181	175	1			13

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22691		19139	-0-	-3552	B	343575	89 387	1 9	18663	2	N	352	352	1			18
12	129270		16577	-0-	-112693	B	230882	593 348	1 9	15636	2	N	316	322	1			12
01	128175		15134	-0-	-113041	B	117841	673 318	1 9	14143	2	N	289	281	1			20
02	22093		16341	-0-	-5752	B	112089	1003 315	1 9	15023	2	N	286	285	1			21
03	120662	X	8573	-0-	-112089	B	-0-	641 174	1 9	7758	2	N	158	173	1			6
04	19140	X	4659	-0-	-14481	B	-0-	405 89	1 9	4165	2	N	81	81	1			6

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) //CONT.// 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	935	2	252	9	N	229	363	1			110
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	951	2	257	9	N	234	182	1			162
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	921	2	257	9	N	234	172	1			224
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	824	2	237	9	N	215	186	1			253
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	878	2	253	9	N	230	367	1			116
04	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
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	50	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	40	1	92	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	1	2	41	9	N	37					289
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					289
01	124	#	81	-0-	-43	-0-	1	2	80	9	N	73	185	1			177
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					177
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					177
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					124
12	T. A.		670	-0-	670	670	43 20	1 9	607	2	N	18					142
01	T. A.		940	-0-	940	1610	60 19	1 9	861	2	N	17					159
02	T. A.		1624	-0-	1624	3234	106 14	1 9	1504	2	N	13					172
*03	4643	X	1409	-0-	-3234	-0-	85 107	1 9	1217	2	N	97					269
*04	900	N	888	-0-	-12	-0-	57 22	1 9	809	2	N	20	200	1			89

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	688	-0-	-1112	-0-	44 15	1 9	629	2	N	14					81
12	1674	N	435	-0-	-1239	-0-	28 9	1 9	398	2	N	8					89
01	1519	N	878	-0-	-641	-0-	57 14	1 9	807	2	N	13					102
02	2900	N	2939	-0-	39	39	175 20	1 9	2744	2	N	18					120
03	3100	N	4295	-0-	1195	1234	279 69	1 9	3947	2	N	63					183
*04	3000	N	3667	-0-	667	1901	239 30	1 9	3398	2	N	27					210

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

11	0	W	2071	-0-	2071	8509	2016	2	55	9	N	50					200
12	2500	N	2110	-0-	-390	8119	2077	2	33	9	N	30	184	1			46
01	3100	N	2148	-0-	-952	7167	2086	2	62	9	N	56					102
02	2900	N	1966	-0-	-934	6233	1941	2	25	9	N	23					125
03	3100	N	2075	-0-	-1025	5208	2053	2	22	9	N	20					145
*04	3000	N	1989	-0-	-1011	4197	1968	2	21	9	N	19					164

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					62
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					62
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					62
02	348	N	230	-0-	-118	-0-	230	2			N	-0-					62
03	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	2			N	-0-					62
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1140	-0-	-780	-0-	350 174	1 9	616	2	N	158	193	1			165
12	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	400 52	1 9	759	2	N	47					212
01	2015	X	790	-0-	-1225	-0-	310 52	1 9	428	2	N	47					259
02	1972	X	1278	-0-	-694	-0-	220	1	1058	2	N	-0-					259
03	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	220	1	1058	2	N	-0-					259
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8361	X	-0-	-0-	-8361	-0-					N	-0-					165
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					165
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	66	67	1			6
							73	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	155	1	1648	2	Y	82	82	1			6
							90	9									
01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	135	1	1621	2	Y	83	80	1			9
							91	9									
02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	120	1	1469	2	Y	62	60	1			11
							68	9									
03	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	132	1	1497	2	Y	77	88	1			-0-
							85	9									
04	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	104	1	1251	2	Y	63	61	1			2
							69	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	3900	X	2925	-0-	-975	-0-	234	1	2618	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
12	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	235	1	2491	2	Y	82	82	1			2
							90	9									
01	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	195	1	2341	2	Y	83	80	1			5
							91	9									
02	3335	X	2250	-0-	-1085	-0-	164	1	2012	2	Y	67	60	1			12
							74	9									
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	170	1	1921	2	Y	83	88	1			7
							91	9									
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	149	1	1793	2	Y	63	61	1			9
							69	9									

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
11	15866	X	3155	-0-	-12711	-0-	248	1	2777	2	Y	118	120	1			1
							130	9									
12	3472	X	2824	-0-	-648	-0-	229	1	2433	2	Y	147	148	1			-0-
							162	9									
01	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	194	1	2327	2	Y	149	144	1			5
							164	9									
02	3248	X	2387	-0-	-861	-0-	171	1	2097	2	Y	108	105	1			8
							119	9									
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	208	1	2356	2	Y	147	155	1			-0-
							162	9									
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	191	1	2286	2	Y	110	107	1			3
							121	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	119 362	1 9	1329	2	Y	329	334	1			12
12	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	118 452	1 9	1249	2	Y	411	413	1			10
01	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	105 455	1 9	1255	2	Y	414	400	1			24
02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	98 353	1 9	1196	2	Y	321	311	1			34
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	122 455	1 9	1379	2	Y	414	442	1			6
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	115 347	1 9	1382	2	Y	315	307	1			14

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	1093	-0-	1093	1093	84	1	1009	2	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	127 61	1 9	1417	2	Y	55	55	1			3
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	147 90	1 9	1557	2	Y	82	83	1			2
01	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	120 91	1 9	1437	2	Y	83	80	1			5
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	114 68	1 9	1394	2	Y	62	60	1			7
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	128 45	1 9	1449	2	Y	41	44	1			4
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	118 35	1 9	1416	2	Y	32	31	1			5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	97 217	1 9	1081	2	Y	197	200	1			8
12	2108	N	1263	-0-	-845	-0-	85 272	1 9	906	2	Y	247	248	1			7
01	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	94 261	1 9	1134	2	Y	237	229	1			15
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120 202	1 9	1467	2	Y	184	178	1			21
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170 37	1 9	1926	2	Y	34	37	1			18
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	141 29	1 9	1694	2	Y	26	26	1			18

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4885	-0-	1885	1885	398	1	4451	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	3100	N	8145	-0-	5045	6930	694	1	7368	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
01	3100	N	6688	-0-	3588	10518	494	1	5921	2	Y	248	240	1			9
							273	9									
02	16263	X	5745	-0-	-10518	-0-	418	1	5115	2	Y	193	187	1			15
							212	9									
03	8153	X	5271	-0-	-2882	-0-	406	1	4590	2	Y	250	265	1			-0-
							275	9									
04	6000	X	4597	-0-	-1403	-0-	338	1	4050	2	Y	190	184	1			6
							209	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	2	Y	263	267	1			10
							289	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	104	1	1105	2	Y	91	91	1			10
							100	9									
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	95	1	1142	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
02	1305	N	1124	-0-	-181	-0-	81	1	992	2	Y	46	45	1			12
							51	9									
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	78	1	879	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	69	1	822	2	Y	47	46	1			9
							52	9									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	208 31	1 9	2321	2	Y	28	28	1			24
12	2108	X	330	-0-	-1778	-0-	25 37	1 9	268	2	Y	34	35	1			23
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					23
02	2465	X	683	-0-	-1782	-0-	51 6	1 9	626	2	Y	5	5	1			23
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	227	1	2571	2	Y	-0-					23
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	439 35	1 9	4912	2	Y	32	33	1			1
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	414 45	1 9	4393	2	Y	41	41	1			1
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	350 52	1 9	4201	2	Y	47	40	1			8
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	242 32	1 9	2957	2	Y	29	28	1			9
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	314 45	1 9	3547	2	Y	41	44	1			6
04	4500	X	4012	-0-	-488	-0-	306 35	1 9	3671	2	Y	32	31	1			7

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	82	1	914	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					3
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					3
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					3
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					3
01	434	N	148	-0-	-286	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					3
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					3
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					3
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	121	1	1358	2	Y	66	67	1			3
							73	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	116	1	1315	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

11	3000	X	1004	-0-	-1996	-0-	81	1	901	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	212	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	248	1	2970	2	Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	258	1	3162	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	356	1	4027	2	Y	36	37	1			-0-
							40	9									
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	249	1	2983	2	Y	27	26	1			1
							30	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	298	1	3328	2	Y	82	83	1			9
							90	9									
12	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	312	1	3320	2	Y	102	103	1			8
							112	9									
01	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	264	1	3162	2	Y	104	100	1			12
							114	9									
02	3567	X	3287	-0-	-280	-0-	241	1	2944	2	Y	93	90	1			15
							102	9									
03	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	245	1	2764	2	Y	109	124	1			-0-
							120	9									
04	3300	X	2414	-0-	-886	-0-	180	1	2159	2	Y	68	66	1			2
							75	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	179	1	1997	2	Y	67	67	1			1
							74	9									
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	170	1	1805	2	Y	82	83	1			-0-
							90	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	181	1	2168	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
02	2175	N	1059	-0-	-1116	-0-	79	1	962	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2077	N	670	-0-	-1407	-0-	53	1	596	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
04	2310	N	841	-0-	-1469	-0-	63	1	760	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					1
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

11	480	N	194	-0-	-286	-0-	14 19	1 9	161	2	Y	17	17	1			-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	38 23	1 9	401	2	Y	21	21	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	594	2	Y	15	15	1			-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	29 24	1 9	330	2	Y	22	22	1			-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39 17	1 9	465	2	Y	15	15	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	267 73	1 9	2986	2	Y	66	67	1			3
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	271 90	1 9	2884	2	Y	82	82	1			3
01	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	229 91	1 9	2753	2	Y	83	80	1			6
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	203 68	1 9	2480	2	Y	62	60	1			8
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	240 90	1 9	2707	2	Y	82	88	1			2
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	216 69	1 9	2593	2	Y	63	61	1			4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

11	2701	X	921	-0-	-1780	-0-	76	1	845	2	Y	-0-					4
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					4
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-					4
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	Y	-0-					4
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					4

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	162	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	136	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	147	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3594	R	3594	-0-	-0-	-0-	600	1	2994	2	N	-0-					274
12	2914	#	2213	-0-	-701	-0-	364	1	1848	2	N	1	1	8			274
							1	9									
01	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					274
02	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					274
03	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					274
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					274

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	839	-0-	-961	-0-	839	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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	75	1	1136	2	N	248	183	1			183
							273	9									
12	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	75	1	1226	2	N	249	375	1			57
							274	9									
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	N	257	181	1			133
							283	9									
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	2	N	210	183	1			160
							231	9									
03	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	75	1	1150	2	N	233	195	1			198
							256	9									
04	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	75	1	933	2	N	215	365	1			48
							237	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	1344	-0-	-156	-0-	75	1	1062	2	N	188	190	1			110
							207	9									
12	1612	#	1424	-0-	-188	-0-	75	1	1133	2	N	196	183	1			123
							216	9									
01	1612	#	1431	-0-	-181	-0-	75	1	1125	2	N	210	186	1			147
							231	9									
02	1508	#	1308	-0-	-200	-0-	75	1	1020	2	N	194	184	1			157
							213	9									
03	1426	#	1405	-0-	-21	-0-	75	1	1119	2	N	192	182	1			167
							211	9									
04	1380	#	1357	-0-	-23	-0-	75	1	1073	2	N	190	180	1			177
							209	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

11	210	N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

11	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	33	2	Y	2	25	1			18
							2	9									
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	21	1	27	2	Y	-0-	16	1			-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	114	1	808	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	273	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	62	1	181	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	60	1	157	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	116	1	152	2	Y	29	17	1			30
							32	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	-0-	37	1			-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	21	15	1			6
							23	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1389	2	N	25	26	1			5
							28	9									
02	1363	N	979	-0-	-384	-0-	248	1	723	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	248	1	652	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	1410	N	921	-0-	-489	-0-	395	1	516	2	N	9	5	1			9
							10	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

11	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6716	-0-	6716	6751	877	1	5145	2	Y	631	439	1			192
							694	9									
01	0	W	11157	-0-	11157	17908	1528	1	8719	2	Y	827	838	1			181
							910	9									
02	21333	X	3425	-0-	-17908	-0-	1132	1	2021	2	Y	247	300	1			128
							272	9									
03	6727	X	2290	-0-	-4437	-0-	579	1	1500	2	Y	192	145	1			175
							211	9									
04	10800	X	1385	-0-	-9415	-0-	514	1	671	2	Y	182	133	1			224
							200	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	412	2	Y	85	73	1			62
							94	9									
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	292	2	Y	23	58	1			27
							25	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	Y	30	45	1			12
							33	9									
02	551	N	437	-0-	-114	-0-	106	1	307	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	219	1	285	2	Y	29	17	1			31
							32	9									

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

11	1050	X	382	-0-	-668	-0-	36	1	345	2	N	1					11
							1	9									
12	1798	X	297	-0-	-1501	-0-	29	1	268	2	N	-0-					11
01	3999	X	294	-0-	-3705	-0-	26	1	268	2	N	-0-					11
02	3741	X	241	-0-	-3500	-0-	21	1	220	2	N	-0-					11
03	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	331	1	3282	2	N	10					21
							11	9									
04	390	X	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					21

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2006	-0-	-1144	-0-	189	1	1803	2	N	13	20	1			12
							14	9									
12	4588	X	1920	-0-	-2668	-0-	188	1	1719	2	N	12	12	1			12
							13	9									
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	497	1	5134	2	N	33	38	1			7
							36	9									
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	356	1	3686	2	N	20	19	1			8
							22	9									
03	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	299	1	2965	2	N	-0-					8
*04	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	319	1	3042	2	N	49	40	1			17
							54	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

11	210	N	74	-0-	-136	-0-	7	1	67	2	N	-0-	1	1			-0-
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	9	1	96	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	235	-0-	-935	-0-	22	1	212	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	2	N	13	1	1			13
							14	9									
01	3100	N	3386	-0-	286	286	297	1	3068	2	N	19	28	1			4
							21	9									
02	2900	N	2953	-0-	53	339	259	1	2677	2	N	15	13	1			6
							17	9									
03	2810	N	2471	-0-	-339	-0-	226	1	2245	2	N	-0-					6
*04	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	220	1	2098	2	N	31	28	1			9
							34	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

11	3240	X	163	-0-	-3077	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					22
12	3348	X	144	-0-	-3204	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					22
01	3348	X	49	-0-	-3299	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					22
02	885	X	13	-0-	-872	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					22
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	3					25
							3	9									
*04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2267	2	N	3					5
							3	9									
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2048	2	N	5	8	1			2
							6	9									
02	2900	X	1858	-0-	-1042	-0-	69	1	1781	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	78	1	1971	2	N	4					6
							4	9									
04	3000	X	1889	-0-	-1111	-0-	69	1	1814	2	N	5	8	1			3
							6	9									

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

11	1770	N	526	-0-	-1244	-0-	524	2	2	9	Y	2					96
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	Y	3	2	1			97
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	2	7	9	Y	6	6	1			97
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1729	2	41	9	Y	37	8	1			126
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	7	1			130
*04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	Y	5	14	1			121

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	2					115
12	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1246	2	9	9	N	8	5	1			118
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6	5	1			119
02	1566	N	1241	-0-	-325	-0-	1234	2	7	9	N	6	5	1			120
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7	5	1			122
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4	9	1			117

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6143	2	9	9	N	8					188
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3735	2	26	9	N	24	18	1			194
01	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	2651	2	18	9	N	16	15	1			195
02	2755	X	2299	-0-	-456	-0-	2286	2	13	9	N	12	10	1			197
03	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2779	2	14	9	N	13	9	1			201
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3048	2	10	9	N	9	20	1			190

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

11	2220	N	1551	-0-	-669	-0-	249	1	1302	2	Y	-0-					112
12	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	249	1	1396	2	Y	3					115
							3	9									
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	297	1	1502	2	Y	48					163
							53	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	296	1	1364	2	Y	2					165
							2	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	316	1	1471	2	Y	-0-					165
*04	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	286	1	1399	2	Y	11	89	1			87
							12	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

11	T. A.		2067	-0-	2067	4439	332	1	1735	2	Y	-0-					85
12	T. A.		2368	-0-	2368	6807	358	1	2010	2	Y	-0-					85
01	T. A.		2263	-0-	2263	9070	368	1	1861	2	Y	31					116
							34	9									
02	T. A.		2011	-0-	2011	11081	358	1	1651	2	Y	2					118
							2	9									
03	13223	X	2142	-0-	-11081	-0-	379	1	1763	2	Y	-0-					118
*04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	358	1	1753	2	Y	15	105	1			28
							17	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	972	1	6070	2	N	-0-					-0-
12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	867	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	736	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	2658	-0-	-1518	-0-	438	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1944	-0-	-2520	-0-	304	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1189	-0-	-3131	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-

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
11	4050	X	3115	-0-	-935	-0-	430	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	629	1	3941	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	546	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	585	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3535	-0-	-1022	-0-	553	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	691	1	3234	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1086	-0-	-54	-0-	150	1	936	2	N	-0-					115
12	1178	X	1162	-0-	-16	-0-	160	1	1002	2	N	-0-					115
01	1178	X	964	-0-	-214	-0-	147	1	817	2	N	-0-					115
02	1073	X	974	-0-	-99	-0-	161	1	813	2	N	-0-					115
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	185	1	998	2	N	-0-					115
*04	1110	X	1021	-0-	-89	-0-	180	1	841	2	N	-0-					115

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	232	1	2691	2	N	-0-					-0-
							471	3									
02	2900	N	3481	-0-	581	581	242	1	2793	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	3100	N	2771	-0-	-329	252	168	1	2238	2	N	-0-					-0-
							365	3									
*04	2614	X	2362	-0-	-252	-0-	148	1	1900	2	N	-0-					-0-
							314	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		60				N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		60				N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		60				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		60				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		60				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		60				N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

11	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					44
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					44
01	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	127	1	1468	2	N	-0-	44	7			-0-
							256	3									
02	1914	X	1790	-0-	-124	-0-	124	1	1436	2	N	-0-					-0-
							230	3									
03	2015	X	1918	-0-	-97	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					-0-
							252	3									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	2	N	-0-					-0-
							247	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

11	7590	X	6844	-0-	-746	-0-	6844	2			N	-0-					106
12	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					106
01	7347	X	6655	-0-	-692	-0-	450	1	5204	2	N	84	106	7			84
							909	3	92	9							
02	6815	X	6056	-0-	-759	-0-	421	1	4859	2	N	-0-					84
							776	3									
03	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	389	1	5187	2	N	15					99
							845	3	17	9							
04	6690	X	6087	-0-	-603	-0-	381	1	4895	2	N	-0-					99
							811	3									

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	961	N	391	-0-	-570	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	390	N	121	-0-	-269	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							17	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

11	10470		8441	-0-	-2029	-0-	8146	2	295	9	N	268	183	1			85
12	10819		9691	-0-	-1128	-0-	9464	2	227	9	N	206	164	1			127
01	10819		4259	-0-	-6560	-0-	4190	2	69	9	N	63					190
02	10666		10666	-0-	-0-	-0-	10484	2	182	9	N	165	156	1			199
03	9703	#	7228	-0-	-2475	-0-	7116	2	112	9	N	102					301
*04	9772	R	9772	-0-	-0-	-0-	9741	2	31	9	N	28	163	1			166

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	719	-0-	-421	-0-	713	2	6	9	N	5					185
12	1178	X	834	-0-	-344	-0-	821	2	13	9	N	12					197
01	992	X	723	-0-	-269	-0-	714	2	9	9	N	8	3	1			202
02	899	X	607	-0-	-292	-0-	598	2	9	9	N	8					210
03	961	X	688	-0-	-273	-0-	678	2	10	9	N	9					219
04	810	X	580	-0-	-230	-0-	572	2	8	9	N	7					226

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3152	-0-	-1708	-0-	3145	2	7	9	Y	6					104
12	5022	X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2			Y	-0-					104
01	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	3442	2	12	9	Y	11	11	1			104
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					104
03	4185	X	3288	-0-	-897	-0-	3288	2			Y	-0-					104
04	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			Y	-0-					104

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

11	1530	X	1067	-0-	-463	-0-	967	2	100	9	N	91	98	1			105
12	1674	X	301	-0-	-1373	-0-	288	2	13	9	N	12					117
01	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-					117
02	1566	X	132	-0-	-1434	-0-	132	2			N	-0-					117
03	1612	X	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					117
04	1080	X	2	-0-	-1078	-0-	2	2			N	-0-					117

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

11	6900	X	5288	-0-	-1612	-0-	5247	2	41	9	N	37					182
12	7130	X	5343	-0-	-1787	-0-	5300	2	43	9	N	39	173	1			48
01	7006	X	5282	-0-	-1724	-0-	5217	2	65	9	N	59	17	1			90
02	6496	X	4807	-0-	-1689	-0-	4763	2	44	9	N	40					130
03	6138	X	4827	-0-	-1311	-0-	4784	2	43	9	N	39					169
04	5280	X	4312	-0-	-968	-0-	4277	2	35	9	N	32	165	1			36

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

11	180	X	74	-0-	-106	-0-	70	2	4	9	N	4	4	1			33
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					33
03	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					33
04	120	X	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

11	990	X	538	-0-	-452	-0-	439	2	99	9	N	90	85	1			169
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					177
01	1085	X	766	-0-	-319	-0-	751	2	15	9	N	14					191
02	1015	X	415	-0-	-600	-0-	404	2	11	9	N	10					201
03	1116	X	313	-0-	-803	-0-	310	2	3	9	N	3					204
04	1080	X	286	-0-	-794	-0-	269	2	17	9	N	15					219

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

11	2820	X	2317	-0-	-503	-0-	2262	2	55	9	N	50					111
12	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2458	2	56	9	N	51					162
01	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2443	2	65	9	N	59	182	1			39
02	2291	X	2116	-0-	-175	-0-	2065	2	51	9	N	46					85
03	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2414	2	54	9	N	49					134
04	2430	X	2207	-0-	-223	-0-	2157	2	50	9	N	45					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	11	1	52	3	Y	-0-			23
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	55	1	279	3	Y	1			24
							1	9							
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	305	3	Y	1			25
							1	9							
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	108	1	376	3	Y	-0-			25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	151	1	514	3	Y	1			26
							1	9							
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	1			27
							1	9							

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	Y	-0-			18
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	121	1	612	3	Y	-0-			18
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	3	Y	-0-			18
02	319	N	44	-0-	-275	-0-	10	1	34	3	Y	-0-			18
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	1			19
							1	9							
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	26	3	Y	-0-			19

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	243	1	1176	3	Y	-0-			19
12	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	244	1	1238	3	Y	-0-			19
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	308	1	1713	3	Y	-0-			19
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	406	1	1412	3	Y	-0-			19
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	468	1	1596	3	Y	1			20
							1	9							
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	568	1	1817	3	Y	-0-			20

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.		1084	-0-	1084	1084	118	1	966	2	Y	-0-			13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

11	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	516	1	2500	3	Y	-0-					47
12	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	526	1	2667	3	Y	5					52
							6	9									
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	469	1	2609	3	Y	2					54
							2	9									
02	3045	X	1238	-0-	-1807	-0-	276	1	961	3	Y	1					55
							1	9									
03	3255	X	613	-0-	-2642	-0-	139	1	472	3	Y	2					57
							2	9									
04	3090	X	681	-0-	-2409	-0-	161	1	516	3	Y	4					61
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5679	2	7	9	Y	6					14
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	Y	8	15	1			7
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4017	3	75	9	Y	68	61	1			14
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	3	22	9	Y	20	18	1			16
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-	13	1			3
04	5520	X	3152	-0-	-2368	-0-	3151	3	1	9	Y	1	3	1			1

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

11	5490	X	4644	-0-	-846	B	-0-	4594	2	50	9	N	45				101
12	5673	X	4845	-0-	-828	B	-0-	4798	2	47	9	N	43				144
01	5673	X	4602	-0-	-1071	B	-0-	4550	2	52	9	N	47				191
02	5133	X	4495	-0-	-638	B	-0-	4442	2	53	9	N	48	193	1		46
03	5146	X	4635	-0-	-511	B	-0-	4591	2	44	9	N	40				86
04	4680	X	4283	-0-	-397	B	-0-	4283	2			N	-0-				86

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14450	X	14450	-0-	-0-	B	-0-	14308	2	142	9	N	129					149
12	20094	X	20094	-0-	-0-	B	-0-	19850	2	244	9	N	222	179	1			192
01	19107	X	19107	-0-	-0-	B	-0-	18883	2	224	9	N	204	192	1			204
02	17568	X	17568	-0-	-0-	B	-0-	17371	2	197	9	N	179	199	1			184
03	17099	X	17099	-0-	-0-	B	-0-	16908	2	191	9	N	174	159	1			199
04	DLQ G-10		14565	-0-	14565	B	14565	14408	2	157	9	N	143	185	1			157

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8875	X	8875	-0-	-0-	B	-0-	8834	2	41	9	N	37	2	8			264
12	8476	X	8476	-0-	-0-	B	-0-	8432	2	44	9	N	40	7	8			297
01	7893	X	7893	-0-	-0-	B	-0-	7879	2	14	9	N	13					310
02	7600	X	7600	-0-	-0-	B	-0-	7577	2	23	9	N	21	49	1			282
03	7505	X	7505	-0-	-0-	B	-0-	7488	2	17	9	N	15					297
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	B	-0-	6468	2	13	9	N	12					309

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4290	-0-	-300	B	-0-	4238	2	52	9	N	47	2	8			139
12	4774	X	4524	-0-	-250	B	-0-	4489	2	35	9	N	32	7	8			164
01	4743	X	2717	-0-	-2026	B	-0-	2709	2	8	9	N	7					171
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	B	-0-					N	27	183	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	B	-0-					N	-0-					15
*04	4380	X	39	-0-	-4341	B	-0-	39	2			N	-0-					15

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10481	X	10481	-0-	-0-	B	-0-	10451	2	30	9	N	27					119
12	12462	X	11136	-0-	-1326	B	-0-	11100	2	36	9	N	33					152
01	12462	X	10485	-0-	-1977	B	-0-	10446	2	39	9	N	35					187
02	10933	X	10715	-0-	-218	B	-0-	10653	2	62	9	N	56	182	1			61
03	11129	X	10565	-0-	-564	B	-0-	10565	2			N	-0-					61
04	DLQ G-10		10003	-0-	10003	B	10003	9979	2	24	9	N	22					83

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	440	-0-	-970	B	-0-	440	2			N	-0-					64
12	1395	X	366	-0-	-1029	B	-0-	360	2	6	9	N	5					69
01	1240	X	260	-0-	-980	B	-0-	260	2			N	-0-					69
02	522	X	55	-0-	-467	B	-0-	55	2			N	-0-					69
03	496	X	8	-0-	-488	B	-0-	8	2			N	-0-					69
*04	450	X	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11292	X	11292	-0-	-0-	B	-0-	11292	2			N	-0-					21
12	9861	X	9861	-0-	-0-	B	-0-	9861	2			N	-0-					21
01	10943	X	10943	-0-	-0-	B	-0-	10943	2			N	-0-					21
02	9415	X	9415	-0-	-0-	B	-0-	9415	2			N	-0-					21
03	9918	X	9918	-0-	-0-	B	-0-	9918	2			N	-0-					21
*04	9465	X	9465	-0-	-0-	B	-0-	9465	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

11	5925		3977	-0-	-1948	-0-	450	1	3495	2	N	29					86
							32	9									
12	5735		3280	-0-	-2455	-0-	465	1	2785	2	N	27					113
							30	9									
01	5735		1638	-0-	-4097	-0-	360	1	1257	2	N	19					132
							21	9									
02	5365		1250	-0-	-4115	-0-	360	1	877	2	N	12					144
							13	9									
03	5084	#	832	-0-	-4252	-0-	270	1	553	2	N	8					152
							9	9									
04	3990	#	1011	-0-	-2979	-0-	405	1	585	2	N	19					171
							21	9									

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

11	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					35
12	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35
01	310	#	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					35
02	464	#	143	-0-	-321	-0-	142	2	1	9	N	1					36
03	713	#	66	-0-	-647	-0-	65	2	1	9	N	1					37
04	690	#	105	-0-	-585	-0-	93	2	12	9	N	11					48

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	116	1	1042	3	N	-0-					32
12	651	N	350	-0-	-301	-0-	43	1	307	3	N	-0-					32
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	157	1	1566	3	N	-0-					32
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	129	1	948	3	N	-0-					32
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	128	1	791	3	N	-0-					32
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	96	1	178	3	N	-0-					32

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516

JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54	66	1			20
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	Y	34	15	1			39
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38	43	1			34
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2273	2	41	9	Y	37	46	1			25
03	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2024	2	44	9	Y	40	46	1			19
04	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	1929	2	34	9	Y	31	11	1			39

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4663	2	154	9	Y	140	171	1			132
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4986	2	92	9	Y	84	37	1			179
01	4743 X	3155	-0-	-1588	-0-	3049	2	106	9	Y	96	107	1			168
02	4669 X	148	-0-	-4521	-0-	54	2	94	9	Y	85	107	1			146
03	5084 X	115	-0-	-4969	-0-	32	2	83	9	Y	75	85	1			136
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	75	1			61

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4780	2	185	9	Y	168	204	1			69
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5210	2	109	9	Y	99	44	1			124
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5384	2	114	9	Y	104	116	1			112
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5380	2	107	9	Y	97	123	1			86
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4782	2	128	9	Y	116	132	1			70
04	5310	X	4610	-0-	-700	-0-	4516	2	94	9	Y	85	39	1			116

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14694	2	374	9	Y	340	414	1			80
12	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16568	2	221	9	Y	201	89	1			192
01	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13725	2	263	9	Y	239	267	1			164
02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	13767	2	243	9	Y	221	280	1			105
03	12648	X	11834	-0-	-814	-0-	11571	2	263	9	Y	239	271	1			73
04	15870	X	9171	-0-	-6699	-0-	8978	2	193	9	Y	175	41	1			207

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

11	7890	X	7811	-0-	-79	-0-	7681	2	130	9	N	118	197	1			82
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8269	2	151	9	N	137					219
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8049	2	111	9	N	101	171	1			149
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8499	2	57	9	N	52					201
03	8432	X	7221	-0-	-1211	-0-	7121	2	100	9	N	91	151	1			141
04	DLQ G-10		6918	-0-	6918	6918	6817	2	101	9	N	92					233

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

11	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	53	1	2462	2	N	5					137
							6	9									
12	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	50	1	1922	2	N	86					223
							95	9									
01	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	51	1	2335	2	N	35					258
							39	9									
02	2436	X	2340	-0-	-96	-0-	82	1	2248	2	N	9					267
							10	9									
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	170	1	2158	2	N	10					277
							11	9									
04	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	302	1	2014	2	N	10					287
							11	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	4	1	209	2	N	3					108
							3	9									
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	180	2	N	17					125
							19	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	N	12					137
							13	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	13					150
							14	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	8					158
							9	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	25	1	168	2	N	5					163
							6	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
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	28	1	1315	2	Y	-0-					60
12	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-					60
01	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	26	1	1176	2	Y	-0-					60
02	1305	N	1209	-0-	-96	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					60
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	92	1	1162	2	Y	-0-					60
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	Y	-0-					60

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
11	840	X	751	-0-	-89	-0-	14	1	672	2	N	59					317
							65	9									
12	930	X	736	-0-	-194	-0-	17	1	650	2	N	63					380
							69	9									
01	930	X	731	-0-	-199	-0-	14	1	643	2	N	67	197	1			250
							74	9									
02	870	X	648	-0-	-222	-0-	21	1	585	2	N	38					288
							42	9									
03	806	X	714	-0-	-92	-0-	48	1	612	2	N	49					337
							54	9									
04	750	X	731	-0-	-19	-0-	87	1	577	2	N	61	195	1			203
							67	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	63	-0-	-57	-0-	1	1	62	2	N	-0-					152
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	2	N	-0-					152
01	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					152
02	116	#	9	-0-	-107	-0-	9	2			N	-0-					152
03	124	#	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					152
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					152

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					37
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	5					42
							6	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	1					43
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	7					50
							8	9									
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	12	1	81	2	N	-0-					50

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	181	1			130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	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
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	45	1	2112	2	N	35					175
							39	9									
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2329	2	N	12					187
							13	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2127	2	N	-0-					187
02	2117	N	1948	-0-	-169	-0-	68	1	1866	2	N	13					200
							14	9									
03	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	145	1	1844	2	N	38					238
							42	9									
04	2100	N	1576	-0-	-524	-0-	206	1	1370	2	N	-0-	192	1			45

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	18	1	856	2	N	-0-					22
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	8	1	299	2	N	8					30
							9	9									
01	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	7	1	303	2	N	-0-					30
02	841	N	358	-0-	-483 B	-0-	13	1	345	2	N	-0-					30
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	68	1	865	2	N	3					33
							3	9									
04	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	29	1	197	2	N	-0-					33

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-					-0-
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	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

11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					152
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					152
02	145	N	46	-0-	-99	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					152
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	16	1	103	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					158
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					158
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					158
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					158
03	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					158
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	369	2	N	3					115
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	288	2	N	17					132
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	213	2	N	18					150
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	9 11	1 9	260	2	N	10					160
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	395	2	N	17					177
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	66 17	1 9	437	2	N	15					192

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	256 105	1 9	11908	2	N	95					197
12	12617	X	12363	-0-	-254	-0-	312 55	1 9	11996	2	N	50					247
01	12617	X	12599	-0-	-18	-0-	271 50	1 9	12278	2	N	45	197	1			95
02	11803	X	11709	-0-	-94	-0-	411 46	1 9	11252	2	N	42					137
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	933 31	1 9	11826	2	N	28					165
*04	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1818 39	1 9	12121	2	N	35	178	1			22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	237	1			18

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

11	660	X	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	2	N	-0-					105
12	620	X	436	-0-	-184	-0-	11	1	425	2	N	-0-					105
01	620	X	265	-0-	-355	-0-	6	1	259	2	N	-0-					105
02	580	X	220	-0-	-360	-0-	8	1	212	2	N	-0-					105
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	9	1	112	2	N	-0-					105
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	21	1	139	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					137
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					137
01	93	X	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-					137
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					137
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					137
04	90	X	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

11	600	X	205	-0-	-395	-0-	4	1	201	2	N	-0-					243
12	620	X	503	-0-	-117	-0-	13	1	490	2	N	-0-					243
01	465	X	458	-0-	-7	-0-	10	1	438	2	N	9					252
							10	9									
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					252
03	496	X	247	-0-	-249	-0-	17	1	213	2	N	15					267
							17	9									
*04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	90	1	602	2	N	16					283
							18	9									

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

11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	2	N	-0-					119
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	N	3					122
							3	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	13					135
							14	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	N	13					148
							14	9									
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	51	1	646	2	N	10					158
							11	9									
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	83	1	554	2	N	14					172
							15	9									

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) //CONT.// 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	8					53
							9	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	N	4					57
							4	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	5					62
							6	9									
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	159	1	1063	2	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN, 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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	151	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	272	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	168	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2056	-0-	-104	-0-	195	1	1861	2	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	3300	X	140	-0-	-3160	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	385	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	657	1	6786	2	N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	404	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	272	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3566	-0-	-3574	-0-	338	1	3228	2	N	-0-					-0-

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
11	3840	X	2580	-0-	-1260	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1967	-0-	-701	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2217	-0-	-753	-0-	2217	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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	11 1 63 9		27 3		Y	57	60 1				10
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	9 1 58 9		16 3		Y	53	45 1				18
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	6 1 1 4		16 3 54 9		Y	49	46 1				21
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	6 1 2 4		12 3 23 9		Y	21	33 1				9
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20 1 46 9		33 3		Y	42	40 1				11
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	150 1 7 9		518 3		Y	6	5 1				1
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	116 1 8 9		331 3		Y	7	6 1				2
01	961 N	789	-0-	-172	-0-	177 1 18 4		591 3 3 9		Y	3	4 1				1
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	134 1 37 4		398 3 3 9		Y	3	3 1				1
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	148 1 7 9		407 3		Y	6	5 1				2
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	29	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	47	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	69	1	246	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	32	-0-	-568	-0-	15	1	17	9	Y	15	34	1			6
12	620	N	27	-0-	-593	-0-	9	1	18	9	Y	16	16	1			6
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	3	1	4	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1966	-0-	-374	-0-	410	1	1413	3	Y	130	125	1			22
							143	9									
12	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	468	1	1357	3	Y	219	172	1			69
							241	9									
01	2201	X	1494	-0-	-707	-0-	308	1	1041	3	Y	103	118	1			54
							32	4	113	9							
02	2059	X	946	-0-	-1113	-0-	202	1	610	3	Y	72	98	1			28
							55	4	79	9							
03	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	425	1	1247	3	Y	87	89	1			26
							96	9									
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					26

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	364	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	404	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	524	1	1873	3	Y	14	10	1			4
							54	4	15	9							
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	574	1	1887	3	Y	12	12	1			4
							158	4	13	9							
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	665	1	2150	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	493	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	419	1	1325	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	452	1	1609	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
02	2262	N	2007	-0-	-255	-0-	441	1	1445	3	Y	-0-					-0-
							121	4									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	484	1	1559	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	9374	-0-	-14806 B	97372	1660	1	7714	2	N	-0-					-0-
12	8680	7641	-0-	-1039 B	96333	1675	1	5966	2	N	-0-					-0-
01	8680	6870	-0-	-1810 B	94523	1689	1	5181	2	N	-0-					-0-
02	8120	5166	-0-	-2954 B	91569	1402	1	3764	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 91569																
03	8195	-0-	-0-	-8195 B	83374					N	-0-					-0-
04	6660 N	-0-	-0-	-6660 B	76714					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -30462																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	#	1682	-0-	-718	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	2600		2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	114	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4427	-0-	1327	1327	261	1	4166	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5397	-0-	2397	3724	304	1	5093	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13307	X	13307	-0-	-0- B	-0-	202	1	13052	3	N	48	178	1			42
							53	9									
12	13734	X	13734	-0-	-0- B	-0-	209	1	13414	3	N	101					143
							111	9									
01	13842	X	13842	-0-	-0- B	-0-	207	1	13523	3	N	102	179	1			66
							112	9									
02	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	173	1	11419	3	N	91					157
							100	9									
03	15083	X	15083	-0-	-0- B	-0-	201	1	14774	3	N	98	175	1			80
							108	9									
*04	10550	X	10550	-0-	-0- B	-0-	188	1	10274	3	N	80					160
							88	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25938	X	25938	-0-	-0- B	-0-	1430	1	24388	2	N	109	194	1			138
							120	9									
12	26577	X	26577	-0-	-0- B	-0-	1531	1	24913	2	N	121					259
							133	9									
01	26350	X	25133	-0-	-1217 B	-0-	1482	1	23520	2	N	119	196	1			182
							131	9									
02	25085	X	24702	-0-	-383 B	-0-	1415	1	23181	2	N	96	189	1			89
							106	9									
03	26815	X	25349	-0-	-1466 B	-0-	1487	1	23723	2	N	126					215
							139	9									
04	25950	X	23121	-0-	-2829 B	-0-	1298	1	21717	2	N	96	195	1			116
							106	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016

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

11	3720	#	150	-0-	-3570	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
12	3844	#	29	-0-	-3815	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
01	4593		4593	-0-	-0-	-0-	4593	1			Y	-0-					-0-
02	5163		5163	-0-	-0-	-0-	5163	1			Y	-0-					-0-
03	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	300	-0-	-1080	-0-	300	1			N	-0-					4
12	1364	#	112	-0-	-1252	-0-	112	1			N	-0-					4
01	1364	#	43	-0-	-1321	-0-	43	1			N	-0-					4
02	725	#	65	-0-	-660	-0-	65	1			N	-0-					4
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
11	840	X	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					28
12	1023	X	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					28
01	1116	X	716	-0-	-400	-0-	716	2			N	-0-					28
02	1044	X	684	-0-	-360	-0-	684	2			N	-0-					28
03	1116	X	727	-0-	-389	-0-	727	2			N	-0-					28
04	840	X	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

11	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					45
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					45
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					45
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					45
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					53
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					53
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					53
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					53
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - P/A 04/13/16

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6331	-0-	-1079	-0-	6241	2	90	9	N	82					130
12	7595	X	6344	-0-	-1251	-0-	6292	2	52	9	N	47					177
01	7347	X	6030	-0-	-1317	-0-	6030	2			N	-0-					177
02	6641	X	5348	-0-	-1293	-0-	5348	2			N	-0-					177
03	6851	X	5445	-0-	-1406	-0-	5380	2	65	9	N	59	180	1			56
04	6330	X	4920	-0-	-1410	-0-	4883	2	37	9	N	34					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	#	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	1820	-0-	-443	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	2020	-0-	-243	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2117	#	1417	-0-	-700	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1500	-0-	-639	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1559	-0-	-511	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	14B2	EXT	101	-0-	101	101	100	1	1	9	N	1					107
01	14B2	EXT	101	-0-	101	202	100	1	1	9	N	1					108
02	14B2	EXT	101	-0-	101	303	100	1	1	9	N	1					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					N	1					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					111

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13964 04/28/2015

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

11	2880		1158	-0-	-1722	-0-	134	1	1013	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	2511	#	1088	-0-	-1423	-0-	116	1	963	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
01	3753		3753	-0-	-0-	-0-	336	1	3396	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
02	2989		2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2807	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
03	3100	N	4026	-0-	926	926	158	1	3838	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
*04	3640	R	2714	-0-	-926	-0-	102	1	2601	2	Y	10	19	1			9
							11	9									

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	8340	X	183	-0-	-8157	-0-	21	1	160	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
12	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	593	1	4931	2	Y	49	28	1			28
							54	9									
01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	1161	1	11728	2	Y	83	47	1			64
							91	9									
02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	467	1	8070	2	Y	61	52	1			73
							67	9									
03	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	769	1	18670	2	Y	170	144	1			99
							187	9									
*04	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	674	1	17330	2	Y	10	74	1			35
							11	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

11	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	300	1	2260	2	Y	28	19	1			16
							31	9									
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	378	1	3146	2	Y	30	23	1			23
							33	9									
01	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	316	1	3187	2	Y	22	19	1			26
							24	9									
02	3016	X	2074	-0-	-942	-0-	113	1	1946	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	3565	X	1949	-0-	-1616	-0-	76	1	1855	2	Y	16	23	1			16
							18	9									
04	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	91	1	2328	2	Y	12	19	1			9
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

11	3660	X	1921	-0-	-1739	-0-	222	1	1678	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
12	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	302	1	2509	2	Y	22	20	1			19
							24	9									
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	354	1	3572	2	Y	22	17	1			24
							24	9									
02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	142	1	2460	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	163	1	3947	2	Y	32	33	1			22
							35	9									
04	3810	X	3314	-0-	-496	-0-	124	1	3172	2	Y	16	26	1			12
							18	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

11	660	N	157	-0-	-503	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	82	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

11	3450	X	922	-0-	-2528	-0-	106	1	803	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	252	1	2093	2	Y	23	15	1			15
							25	9									
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	351	1	3547	2	Y	28	18	1			25
							31	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	21	19	1			27
							23	9									
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	88	1	2147	2	Y	22	29	1			20
							24	9									
04	3810	X	2977	-0-	-833	-0-	111	1	2849	2	Y	15	24	1			11
							17	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14224	-0-	14224	14224	527 198	1 9	13499	2	Y	180	122	1			58

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
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	185 21	1 9	1398	2	Y	19	12	1			10
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	215 21	1 9	1787	2	Y	19	15	1			14
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	228 19	1 9	2301	2	Y	17	13	1			18
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	1627	2	Y	13	13	1			18
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	92 23	1 9	2234	2	Y	21	23	1			16
04	2460	X	1188	-0-	-1272	-0-	44 7	1 9	1137	2	Y	6	15	1			7

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	807	-0-	-783	-0-	93 15	1 9	699	2	Y	14	14	1			12
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	134 19	1 9	1111	2	Y	17	15	1			14
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	177 21	1 9	1788	2	Y	19	14	1			19
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	903	2	Y	10	12	1			17
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	65 24	1 9	1568	2	Y	22	23	1			16
04	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-	11	1			5

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	1714	2	Y	34					40
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					40
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	66	1	2322	2	Y	-0-					40
02	1392	N	1366	-0-	-26	-0-	1366	2			Y	-0-					40
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68 33	1 9	1656	2	Y	30	43	1			27
04	2310	N	1674	-0-	-636	-0-	63	1	1611	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	12	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	142	-0-	-467	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	182	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

11	1680	X	1278	-0-	-402	-0-	38	1	1217	2	Y	21					104
							23	9									
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	-0-					104
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	68	1	2384	2	Y	-0-					104
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					104
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2450	2	Y	37	86	1			55
							41	9									
*04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	92	1	2347	2	Y	-0-					55

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	1480	-0-	1480	1480	1480	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	1969	-0-	1969	3449	1969	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	2516	-0-	2516	5965	2516	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	2382	-0-	2382	8347	2382	3			N	-0-					-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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	30	1	179	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					1
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	42	1	143	2	Y	-0-					1
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	40	1	116	2	Y	-0-					1
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					1
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

11	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	141	1	851	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
12	1271	N	793	-0-	-478	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					2
01	1147	N	956	-0-	-191	-0-	216	1	740	2	Y	-0-					2
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	239	1	705	2	Y	-0-					2
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	69	1	540	2	Y	-0-					2
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	175	1	772	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1669	-0-	-521	-0-	235	1	1423	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
12	2139	X	1136	-0-	-1003	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	110	-0-	-1905	-0-	25	1	85	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	150	-0-	-1706	-0-	38	1	112	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	174	-0-	-1748	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	188	-0-	-1492	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	165	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	878	-0-	-548	-0-	52	1	826	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	928	-0-	-436	-0-	210	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	743	-0-	-388	-0-	188	1	555	2	N	-0-					-0-
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	74	1	577	2	N	4					4
							4	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	185	1	818	2	N	1					5
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	196	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	309	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1079	-0-	-255	-0-	273	1	806	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	91	1	713	2	N	4					4
							4	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	211	1	934	2	N	1					5
							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
11	1440	X	1393	-0-	-47	-0-	151	1	1242	2	N	-0-					72
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	210	1	1525	2	N	37					109
							41	9									
01	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	217	1	1467	2	N	28					137
							31	9									
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	2	N	-0-					137
03	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	192	1	1406	2	N	-0-					137
04	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	190	1	1319	2	N	-0-					137

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					61
12	2976	X	2641	-0-	-335	-0-	319	1	2322	2	N	-0-					61
01	2976	X	2196	-0-	-780	-0-	280	1	1890	2	N	24					85
							26	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	354	1	2558	2	N	-0-					85
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	309	1	2264	2	N	-0-					85
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	303	1	2102	2	N	-0-					85

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 #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

11	1050	X	467	-0-	-583	-0-	51	1	416	2	N	-0-					48
12	589	X	519	-0-	-70	-0-	63	1	456	2	N	-0-					48
01	589	X	543	-0-	-46	-0-	68	1	456	2	N	17					65
							19	9									
02	522	X	477	-0-	-45	-0-	58	1	419	2	N	-0-					65
03	527	X	496	-0-	-31	-0-	60	1	436	2	N	-0-					65
04	540	X	482	-0-	-58	-0-	61	1	421	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	278	1	2287	2	N	2					125
							2	9									
12	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	280	1	2036	2	N	3					128
							3	9									
01	2511	X	2332	-0-	-179	-0-	297	1	2003	2	N	29					157
							32	9									
02	2494	X	2099	-0-	-395	-0-	253	1	1831	2	N	14					171
							15	9									
03	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	270	1	1979	2	N	4					175
							4	9									
04	2580	X	2198	-0-	-382	-0-	276	1	1914	2	N	7					182
							8	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	85	1	699	2	N	-0-					105
12	1240	X	629	-0-	-611	-0-	76	1	553	2	N	-0-					105
01	1240	X	643	-0-	-597	-0-	73	1	494	2	N	69					174
							76	9									
02	1160	X	534	-0-	-626	-0-	64	1	461	2	N	8					182
							9	9									
03	806	X	550	-0-	-256	-0-	66	1	482	2	N	2					184
							2	9									
*04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	114	1	793	2	N	-0-					184

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

11	1260	X	1250	-0-	-10	-0-	373	1	877	2	N	-0-					41
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	368	1	821	2	N	-0-					41
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	343	1	818	2	N	5					46
							6	9									
02	1218	X	1076	-0-	-142	-0-	330	1	737	2	N	8					54
							9	9									
03	1302	X	1148	-0-	-154	-0-	358	1	790	2	N	-0-					54
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	324	1	747	2	N	12					66
							13	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

11	4200	X	1596	-0-	-2604	-0-	643	1	953	2	N	-0-					55
12	4340	X	1929	-0-	-2411	-0-	719	1	1210	2	N	-0-					55
01	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	843	1	1161	2	N	15					70
							17	9									
02	3045	X	1742	-0-	-1303	-0-	754	1	988	2	N	-0-					70
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	685	1	1988	2	N	41					111
							45	9									
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	842	1	3414	2	N	10					121
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

11	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1482	-0-	-168	-0-	442	1	1040	2	N	-0-					26
12	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	450	1	1004	2	N	-0-					26
01	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	405	1	965	2	N	54					80
							59	9									
02	1566	X	1368	-0-	-198	-0-	421	1	938	2	N	8					88
							9	9									
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	504	1	1113	2	N	1					89
							1	9									
*04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	448	1	1031	2	N	-0-					89

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
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
12	186	X	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	2	N	-0-					190
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					192
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					192
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					192
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					192

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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	118	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	854	2	Y	3					3
							3	9									
02	986	N	872	-0-	-114	-0-	106	1	766	2	Y	-0-					3
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	109	1	800	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		907	-0-	907	907	114	1	793	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
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	18	1	149	2	N	-0-					161
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	2	N	-0-					161
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	60					221
							66	9									
02	174	N	68	-0-	-106	-0-	8	1	60	2	N	-0-					221
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					221
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	N	-0-					221

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK 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
11	300	X	215	-0-	-85	-0-	23	1	192	2	N	-0-					114
12	310	X	183	-0-	-127	-0-	22	1	161	2	N	-0-					114
01	279	X	175	-0-	-104	-0-	21	1	142	2	N	11					125
							12	9									
02	203	X	176	-0-	-27	-0-	21	1	155	2	N	-0-					125
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					125
*04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	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
11	1170	X	1141	-0-	-29	-0-	124	1	1017	2	N	-0-					105
12	1209	X	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	N	-0-					105
01	1178	X	1120	-0-	-58	-0-	144	1	976	2	N	-0-					105
02	1102	X	1033	-0-	-69	-0-	126	1	907	2	N	-0-					105
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	129	1	943	2	N	-0-					105
*04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1030	2	N	4					109
							4	9									

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	DLQ G-10		-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
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	-0-					84
12	508	X	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	2	N	-0-					84
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-					84
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	127	1	919	2	N	-0-					84
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	278	1	2039	2	N	-0-					84
*04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	143	1	992	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	2	N	25					107
							28	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	448	1	3258	2	N	18					125
							20	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	479	1	3237	2	N	67					192
							74	9									
02	4466	X	3363	-0-	-1103	-0-	407	1	2942	2	N	13					205
							14	9									
03	4774	X	3167	-0-	-1607	-0-	379	1	2775	2	N	12					217
							13	9									
04	4620	X	3301	-0-	-1319	-0-	414	1	2872	2	N	14	192	1			39
							15	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	177	1	1461	2	N	-0-					180
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	187	1	1364	2	N	-0-					180
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	203	1	1369	2	N	10					190
							11	9									
02	1595	X	1224	-0-	-371	-0-	148	1	1068	2	N	7					197
							8	9									
03	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	139	1	1018	2	N	3					200
							3	9									
04	1650	X	1104	-0-	-546	-0-	139	1	965	2	N	-0-					200

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	329	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	310	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	285	1	1924	2	N	30					30
							33	9									
02	2929	X	2174	-0-	-755	-0-	264	1	1910	2	N	-0-					30
03	3131	X	2302	-0-	-829	-0-	273	1	1998	2	N	28					58
							31	9									
*04	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	276	1	1916	2	N	14					72
							15	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					50
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					50
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	Y	13					63
							14	9									
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	27	1	197	2	Y	29					92
							32	9									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					92
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	32	1	220	2	Y	-0-					92

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	40	1	332	2	N	-0-					15
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	428	2	N	-0-					15
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	17					32
							19	9									
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	41	1	296	2	N	-0-					32
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	N	-0-					32
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	19	1	132	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	193	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	189	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	282	1	697	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	925	-0-	-293	-0-	400	1	525	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	707	-0-	-502	-0-	302	1	405	2	N	-0-					-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	233	1	1071	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	45	1	1050	2	N	3					4
							3	9									
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	47	1	1035	2	N	3	5	1			2
							3	9									
02	1160	X	1056	-0-	-104	-0-	34	1	1019	2	N	3					5
							3	9									
03	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	29	1	1119	2	N	-0-	4	1			1
04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	34	1	935	2	N	5	5	1			1
							6	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
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	75	1	483	2	Y	-0-					80
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	81	1	450	2	Y	-0-					80
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	333	2	Y	10	10	1			80
							11	9									
02	538	N	333	-0-	-205	-0-	42	1	291	2	Y	-0-					80
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	73	1	401	2	Y	-0-					80
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	379	2	Y	12					92
							13	9									

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2016 - PLUGGED 02/20/16

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	5					70
							6	9									
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	69	1	384	2	Y	5					75
							6	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	Y	14	10	1			79
							15	9									
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					79
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	65	1	362	2	Y	5					84
							6	9									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	2					86
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	123	1	3211	2	N	7	14	1			72
							8	9									
12	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	133	1	3130	2	N	10					82
							11	9									
01	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	140	1	3058	2	N	6	14	1			74
							7	9									
02	3219	X	2903	-0-	-316	-0-	93	1	2802	2	N	7					81
							8	9									
03	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	78	1	3013	2	N	1	10	1			72
							1	9									
04	3330	X	2706	-0-	-624	-0-	95	1	2596	2	N	14	14	1			72
							15	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					2
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					2
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	162	1	1041	2	Y	7					130
							8	9									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	184	1	1022	2	Y	-0-					130
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	192	1	1019	2	Y	29	29	1			130
							32	9									
02	1160	N	1107	-0-	-53	-0-	141	1	966	2	Y	-0-					130
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	162	1	896	2	Y	-0-					130
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	158	1	911	2	Y	-0-					130

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	198	1	1273	2	Y	-0-					183
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	192	1	1070	2	Y	-0-					183
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	216	1	1145	2	Y	33	203	1			13
							36	9									
02	800	N	1368	-0-	568	568	174	1	1194	2	Y	-0-					13
03	T. A.		1385	-0-	1385	1953	212	1	1173	2	Y	-0-					13
04	T. A.		1433	-0-	1433	3386	211	1	1222	2	Y	-0-					13

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
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					-0-
02	58	X	41	-0-	-17	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
03	93	X	19	-0-	-74	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-					-0-
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	34	1	38	2	N	-0-					-0-
01	186	X	50	-0-	-136	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
02	174	X	56	-0-	-118	-0-	23	1	33	2	N	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	35	1	27	2	N	-0-					-0-
04	120	X	91	-0-	-29	-0-	47	1	44	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-					1
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					1
03	T. A.		342	-0-	342	342	52	1	290	2	Y	-0-					1
*04	T. A.		355	-0-	355	697	52	1	303	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					7
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	-0-					7
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	478	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	2	Y	-0-					6
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	168	1	929	2	Y	-0-					6
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	128	1	737	2	Y	-0-					6

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2053	-0-	-1037	-0-	790	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1760	-0-	-1247	-0-	834	1	926	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	847	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1923	-0-	-542	-0-	789	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1481	-0-	-782	-0-	833	1	648	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1541	-0-	-499	-0-	793	1	748	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	325	1	2090	2	Y	14					148
							15	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1844	2	Y	-0-					148
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	373	1	1980	2	Y	65	56	1			157
							72	9									
02	2349	N	2236	-0-	-113	-0-	284	1	1952	2	Y	-0-					157
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	324	1	1788	2	Y	-0-					157
*04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	316	1	1825	2	Y	5					162
							6	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
11	2310	X	1741	-0-	-569	-0-	247	1	1493	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	420	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1506	-0-	-611	-0-	381	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1139	-0-	-752	-0-	129	1	1006	2	N	4					4
							4	9									
04	1800	X	1587	-0-	-213	-0-	292	1	1294	2	N	1					5
							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
11	4320	X	2889	-0-	-1431	-0-	406	1	2459	2	Y	22	26	1			3
							24	9									
12	3999	X	2276	-0-	-1723	-0-	133	1	2133	2	Y	9					12
							10	9									
01	3596	X	2416	-0-	-1180	-0-	546	1	1870	2	Y	-0-					12
02	3161	X	2061	-0-	-1100	-0-	522	1	1539	2	Y	-0-					12
03	3224	X	1643	-0-	-1581	-0-	186	1	1457	2	Y	-0-					12
04	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	376	1	1664	2	Y	-0-					12

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
11	750	N	511	-0-	-239	-0-	72	1	435	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	225	-0-	-426	-0-	51	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	210	-0-	-283	-0-	53	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	152	1	670	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			Y	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4562	3	14	9	Y	13	8	1			5
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	4879	3	2	9	Y	2	1	1			1

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

11	1200	X	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1016	2	2	9	Y	2					10
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	3			Y	-0-	5	1			1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10					11
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	3			Y	-0-					11
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	7	1			4

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10126 - 10100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39	6			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	789 30	1 9	276	2	Y	27	26	1			8
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	667 33	1 9	148	2	Y	30	26	1			12
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	486 39	1 9	250	2	Y	35	39	1			8
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	765 179	1 9	258	2	Y	163	169	1			2
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	258 83	1 9	54	2	Y	75	53	1			24
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	85 90	1 9	9	2	Y	82	98	1			8

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL 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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	109	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	259	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	444	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	105	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	672	1	140	2	Y	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	815	1	90	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

11	29340	9808	-0-	-19532	B	51305	246	1	9173	2	N	354	384	1			163
							389	9									
12	30318	7352	-0-	-22966	B	28339	239	1	6814	2	N	272	378	1			57
							299	9									
01	24992	6451	-0-	-18541	B	9798	237	1	6002	2	N	193	194	1			56
							212	9									
02	16849	3578	-0-	-13271	B	-3473	211	1	3229	2	N	125					181
							138	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3473																	
03	13516	3618	-0-	-9898	B	-13371	215	1	3251	2	N	138	196	1			123
							152	9									
04	0	394	-0-	394	B	-12977	159	1	235	2	N	-0-					123

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	233	3	461	9	N	419	373	1			107
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	269	3	569	9	N	517	532	1			92
01	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	256	3	558	9	N	507	492	1			107
02	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	407	3	402	9	N	365	371	1			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	530	3	468	9	N	425	456	1			70
*04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	599	3	479	9	N	435	419	1			86

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	228	-0-	-492	-0-	166	1	62	2	N	-0-					242
12	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					242
01	620	X	68	-0-	-552	-0-	1	1	67	2	N	-0-					242
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					242
03	465	X	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					242
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	157	-0-	-23	-0-	51	1	106	2	N	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	-0-					-0-
01	186	X	154	-0-	-32	-0-	55	1	99	2	N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186	X	159	-0-	-27	-0-	54	1	105	2	N	-0-					-0-
04	180	X	124	-0-	-56	-0-	53	1	71	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	X	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	2	N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	N	-0-					-0-
*04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	44	1	59	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B B 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	46	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	35	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					88
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-	88	7			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	22	1	131	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6988	2	1	9	Y	1					7
12	7285	X	6249	-0-	-1036	-0-	6203	2	46	9	Y	42	8	1			41
01	7285	X	5899	-0-	-1386	-0-	5881	2	18	9	Y	16					57
02	6815	X	5743	-0-	-1072	-0-	5728	2	15	9	Y	14					71
03	7223	X	5776	-0-	-1447	-0-	5767	2	9	9	Y	8	3	1			76
04	6990	X	6424	-0-	-566	-0-	6399	2	25	9	Y	23	2	1			97

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	114	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	112	1	1737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	113	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	116	1	1603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1071	-0-	-669	-0-	66	1	1005	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	1					1
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-	1	1			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	1					1
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	164	1	2506	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	164	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	155	1	2320	2	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2154	-0-	-427	-0-	131	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	134	1	1862	2	Y	1					1
							1	9									
04	2130	N	1582	-0-	-548	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	-0-					-0-
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	799	-0-	-191	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	46	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	628	-0-	-155	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	196	1	3001	2	Y	-0-					5
12	2945	X	1824	-0-	-1121	-0-	111	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	3100	N	3331	-0-	231	231	209	1	3122	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3305	X	3074	-0-	-231	-0-	187	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	202	1	3082	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	727	1	11125	2	Y	2					3
							2	9									
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	634	1	9804	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	9734	X	8816	-0-	-918	-0-	553	1	8262	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	10382	X	9675	-0-	-707	-0-	589	1	9084	2	Y	2					4
							2	9									
03	11098	X	10052	-0-	-1046	-0-	674	1	9352	2	Y	24	15	1			13
							26	9									
04	11850	X	9406	-0-	-2444	-0-	577	1	8827	2	Y	2	7	1			8
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	502	1	7682	2	Y	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	469	1	7263	2	Y	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	452	1	6744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	380	1	5865	2	Y	2					2
							2	9									
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	437	1	6067	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	7650	X	6059	-0-	-1591	-0-	372	1	5686	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	247	-0-	-713	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	378	-0-	-397	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	Y	1					1
							1	9									
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1513	-0-	-1091	-0-	92	1	1420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	1678	-0-	-926	-0-	105	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1275	-0-	-900	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	891	-0-	-1093	-0-	60	1	830	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-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
11	2040	X	1515	-0-	-525	-0-	93	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1059	-0-	-1049	-0-	64	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	517	-0-	-1157	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	680	-0-	-799	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	899	-0-	-682	-0-	60	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	267	1	4093	2	Y	1					1
							1	9									
12	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	266	1	4113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4588	X	4026	-0-	-562	-0-	253	1	3772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4292	X	3863	-0-	-429	-0-	235	1	3627	2	Y	1					2
							1	9									
03	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	268	1	3721	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	237	1	3626	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

11	5190	X	2265	-0-	-2925	-0-	139	1	2125	2	Y	1					2
							1	9									
12	3472	X	2206	-0-	-1266	-0-	134	1	2070	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	144	1	2144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2755	X	1526	-0-	-1229	-0-	93	1	1432	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	X	1242	-0-	-1176	-0-	83	1	1156	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2280	X	212	-0-	-2068	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	418	1 9	6403	2	Y	1					1
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	358	1 9	5538	2	Y	2	2	1			1
01	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	350	2 9 1 9	5227	2	Y	1	2	1			-0-
02	6583	X	5178	-0-	-1405	-0-	315	1 9	4862	2	Y	1					1
03	7037	X	5648	-0-	-1389	-0-	379	1 9 13 9	5256	2	Y	12	8	1			5
04	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	339	1 9 1 9	5188	2	Y	1	4	1			2

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	854	-0-	-3436	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	766	1 4 9	11855	2	Y	4	3	1			1
01	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	1085	1 2 9	16200	2	Y	2	3	1			-0-
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	813	1 3 9	12547	2	Y	3					3
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	917	1 8 9	12724	2	Y	7	6	1			4
04	16740	X	14684	-0-	-2056	-0-	901	1 2 9	13781	2	Y	2	4	1			2

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	304	1 9	4658	2	Y	1					7
12	5518	X	5014	-0-	-504	-0-	304	1 2 9	4708	2	Y	2	2	1			7
01	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	313	1 2 9	4679	2	Y	2	1	1			8
02	4959	X	4570	-0-	-389	-0-	278	1 1 9	4291	2	Y	1					9
03	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	326	1 2 9	4516	2	Y	2	2	1			9
*04	4740	X	4645	-0-	-95	-0-	285	1 1 9	4359	2	Y	1	1	1	7	6	2

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	282	1	4314	2	Y	1					1
							1	9									
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	267	1	4126	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	253	1	3781	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4437	X	4105	-0-	-332	-0-	250	1	3853	2	Y	2					3
							2	9									
03	4743	X	3971	-0-	-772	-0-	267	1	3701	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	237	1	3629	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

11	390	N	304	-0-	-86	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	225	1	3439	2	Y	1					5
							1	9									
12	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	236	1	3649	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	262	1	3908	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	237	1	3656	2	Y	1					2
							1	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	246	1	3753	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

11	240	N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1148	-0-	-1072	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	112	1	1736	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	1235	-0-	-766	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	109	1	1515	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2602	-0-	-188	-0-	160	1	2442	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	169	1	2617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	168	1	2510	2	Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	178	1	2474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	393	1	6008	2	Y	-0-					-0-
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	355	1	5499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	330	1	4930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	322	1	4966	2	Y	1					1
							1	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	374	1	5187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	6000	X	5178	-0-	-822	-0-	318	1	4859	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	199	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	241	1	3732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4526	X	3602	-0-	-924	-0-	226	1	3375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3219	X	2419	-0-	-800	-0-	147	1	2271	2	Y	1					1
							1	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	326	1	4521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	244	1	3728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	109	-0-	-268	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	1					1
							1	9									
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	76	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	71	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	243	1	3718	2	Y	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	242	1	3740	2	Y	43	27	1			16
							47	9									
01	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	235	1	3512	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
02	3712	X	3245	-0-	-467	-0-	197	1	3047	2	Y	1					7
							1	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	267	1	3705	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	232	1	3551	2	Y	-0-	3	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2312	2	Y	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	159	1	2463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	149	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	1820	-0-	-558	-0-	111	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	138	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2280	N	1704	-0-	-576	-0-	105	1	1599	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	89	1	1369	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	90	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	88	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1296	-0-	-125	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	96	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	306	1	4688	2	Y	1					4
							1	9									
12	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	309	1	4784	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	312	1	4658	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	5104	X	4659	-0-	-445	-0-	283	1	4375	2	Y	1					5
							1	9									
03	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	337	1	4675	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	297	1	4538	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	186	1	2851	2	Y	-0-					2
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	196	1	3032	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	194	1	2894	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	189	1	2913	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	213	1	2950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	186	1	2851	2	Y	61	1	1			61
							67	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
11	11762	X	8276	-0-	-3486	-0-	508	1	7768	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	838	-0-	-2107	-0-	51	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	808	-0-	-2137	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	536	-0-	-2219	-0-	32	1	497	2	Y	6					6
							7	9									
03	2945	X	334	-0-	-2611	-0-	22	1	311	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	3690	X	398	-0-	-3292	-0-	24	1	367	2	Y	6					12
							7	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	925	-0-	-191	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	50	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	847	-0-	-139	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

11	3240	X	1751	-0-	-1489	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-					1
12	3224	X	1741	-0-	-1483	-0-	106	1	1634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3224	X	1452	-0-	-1772	-0-	91	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	1508	-0-	-1508	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2122	-0-	-916	-0-	143	1	1978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

11	2340	X	893	-0-	-1447	-0-	55	1	838	2	Y	-0-					2
12	1984	X	647	-0-	-1337	-0-	39	1	607	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	63	1	938	2	Y	-0-	1	1			1
02	1015	X	736	-0-	-279	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					1
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	60	1	836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	56	1	864	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

11	540	N	345	-0-	-195	-0-	21	1	323	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	201	-0-	-147	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	100	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1338	-0-	-344	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	104	1	1437	2	Y	1					1
							1	9									
04	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	177	1	2711	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	157	1	2426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	Y	-0-					7
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	295	1	4087	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	188	1	2871	2	Y	-0-	7	6			-0-

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	681	-0-	-280	-0-	43	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	760	-0-	-139	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	59	1	895	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	52	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	244	1	3734	2	Y	1					4
							1	9									
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	226	1	3490	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	186	1	2778	2	Y	-0-	3	1			3
02	3857	X	3603	-0-	-254	-0-	219	1	3383	2	Y	1					4
							1	9									
03	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	258	1	3580	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3990	X	2962	-0-	-1028	-0-	182	1	2779	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	29	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	256	1	3924	2	Y	-0-					8
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	248	1	3839	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
01	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	244	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3664	-0-	-106	-0-	223	1	3440	2	Y	1					1
							1	9									
03	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	259	1	3590	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	198	1	3020	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 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
11	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	65	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	41	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

11	570	N	85	-0-	-485	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

11	1080	X	737	-0-	-343	-0-	45	1	691	2	Y	1					1
							1	9									
12	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	66	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1178	X	831	-0-	-347	-0-	52	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	91	1	1388	2	Y	1					1
							1	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	108	1	1502	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	88	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	279	X	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	203	X	138	-0-	-65	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	160	1	2450	2	Y	1					3
							1	9									
12	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	163	1	2526	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
01	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	182	1	2722	2	Y	-0-	2	1			4
02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	157	1	2431	2	Y	1					5
							1	9									
03	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	182	1	2519	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2820	N	2580	-0-	-240	-0-	158	1	2421	2	Y	1	1	1			4
							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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1438	-0-	-632	-0-	88 1	1 9	1349	2	Y	1					3
12	2139	X	1283	-0-	-856	-0-	78 2	1 9	1203	2	Y	2	2	1			3
01	1860	X	1440	-0-	-420	-0-	90 1	1 9	1349	2	Y	1	1	1			3
02	1624	X	1271	-0-	-353	-0-	77	1	1194	2	Y	-0-					3
03	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	73 1	1 9	1015	2	Y	1	1	1			3
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	56	1	849	2	Y	-0-	1	1			2

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	19	1	287	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	7897	-0-	-2903	-0-	484	1 2	7411	2	N	2					10
12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	688	1 4	10653	2	N	4	5	1			9
01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	721	1 1	10773	2	N	1	3	1			7
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	622	1 2	9599	2	N	2					9
03	11346	X	11015	-0-	-331	-0-	740	1 4	10271	2	N	4	5	1			8
04	11130	X	10840	-0-	-290	-0-	665	1 2	10173	2	N	2	3	1			7

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

11	2490	X	1995	-0-	-495	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	131	1 1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1954	-0-	-76	-0-	119	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	134	1 1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
04	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	114	1	1743	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	26	-0-	-177	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		1471	-0-	1471	1471	1387	1	84	2	Y	-0-					10
01	T. A.		884	-0-	884	2355	837	1	47	2	Y	-0-					10
02	T. A.		975	-0-	975	3330	933	1	42	2	Y	-0-					10
03	4249	X	919	-0-	-3330	-0-	862	1	57	2	Y	-0-					10
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	852	1	62	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		434	-0-	434	434	412	1	22	2	Y	-0-					43
01	T. A.		245	-0-	245	679	232	1	13	2	Y	-0-					43
02	T. A.		245	-0-	245	924	232	1	13	2	Y	-0-					43
03	1170	X	246	-0-	-924	-0-	231	1	15	2	Y	-0-					43
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	209	1	15	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

11	2040	N	952	-0-	-1088	-0-	952	2			N	-0-					22
12	1147	N	796	-0-	-351	-0-	756	1	40	2	N	-0-					22
01	2108	X	847	-0-	-1261	-0-	802	1	45	2	N	-0-					22
02	1972	X	713	-0-	-1259	-0-	682	1	31	2	N	-0-					22
03	2108	X	1050	-0-	-1058	-0-	985	1	65	2	N	-0-					22
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	830	1	61	2	N	-0-					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-					47
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2347	1	124	2	N	-0-					47
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1807	1	101	2	N	-0-					47
02	1682	N	1449	-0-	-233	-0-	1386	1	63	2	N	-0-					47
03	2480	N	1634	-0-	-846	-0-	1532	1	102	2	N	-0-					47
04	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1424	1	104	2	N	-0-					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	47	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
01	T. A.		3126	-0-	3126	3126	196	1	2928	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	T. A.		986	-0-	986	4112	60	1	922	2	Y	4					5
							4	9									
03	T. A.		33	-0-	33	4145	2	1	27	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*04	4377	X	232	-0-	-4145	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	3	1			-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	120	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	92	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1622	-0-	-263	-0-	99	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1091	-0-	-552	-0-	73	1	1017	2	N	1					1
							1	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	95	1	1452	2	N	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

11	3510	X	2379	-0-	-1131	-0-	146	1	2233	2	Y	-0-					1
12	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	175	1	2710	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	211	1	3156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	185	1	2854	2	Y	1					1
							1	9									
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	191	1	2643	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2449	-0-	-821	-0-	150	1	2299	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

11	990	N	986	-0-	-4	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	55	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

11	600	N	577	-0-	-23	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	42	1	580	2	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	143	2	Y	1					1
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6 1	1 9	93	2	Y	1	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	114 1	1 9	1747	2	Y	1					1
12	3534	X	1736	-0-	-1798	-0-	105 2	1 9	1629	2	Y	2	2	1			1
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	3465	2	Y	1	1	1			1
02	3045	X	2329	-0-	-716	-0-	142 1	1 9	2186	2	Y	1					2
03	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	135 1	1 9	1867	2	Y	1	1	1			2
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	233	1	3559	2	Y	-0-	1	1			1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

11	2100	N	1266	-0-	-834	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	66	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

11	510	N	496	-0-	-14	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	139	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1710	N	851	-0-	-859	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1249	-0-	-1331	-0-	77	1	1171	2	N	1					1
							1	9									
12	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	77	1	1185	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	123	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1914	X	1563	-0-	-351	-0-	95	1	1467	2	N	1					1
							1	9									
03	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	96	1	1331	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1890	X	1511	-0-	-379	-0-	93	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

11	4830	X	4781	-0-	-49	-0-	293	1	4487	2	N	1					1
							1	9									
12	4991	X	4956	-0-	-35	-0-	297	1	4603	2	N	51	34	1			18
							56	9									
01	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	309	1	4621	2	N	-0-	14	1			4
02	4669	X	4588	-0-	-81	-0-	279	1	4308	2	N	1					5
							1	9									
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	321	1	4450	2	N	32	25	1			12
							35	9									
04	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	290	1	4440	2	N	1	10	1			3
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	868	X	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	868	X	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	725	X	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	682	X	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5239	-0-	-731	-0-	381	1	4858	2	N	-0-					28
12	6169	X	3360	-0-	-2809	-0-	38	1	3322	2	N	-0-					28
01	6169	X	3063	-0-	-3106	-0-	3063	2			N	-0-	28	7			-0-
02	5481	X	3360	-0-	-2121	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3064	-0-	-2392	-0-	3030	2	34	9	N	31					31
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4558	2	8	9	N	7					38

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	8	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1449	-0-	-1311	-0-	89	1	1360	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	155	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	213	1	3179	2	Y	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	171	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	178	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3180	X	498	-0-	-2682	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1827	-0-	-933	-0-	112	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	120	1	1850	2	Y	1					1
							1	9									
01	2666	X	2013	-0-	-653	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	169	1	2606	2	Y	1					1
							1	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	184	1	2557	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	142	1	2168	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	29	1	451	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	1044	X	338	-0-	-706	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	353	-0-	-763	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

11	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	321	1	4910	2	Y	1					9
							1	9									
12	5735	X	5296	-0-	-439	-0-	321	1	4973	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
01	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	330	1	4933	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	5249	X	4862	-0-	-387	-0-	296	1	4565	2	Y	1					10
							1	9									
03	5518	X	5189	-0-	-329	-0-	349	1	4838	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
*04	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	306	1	4674	2	Y	1	1	1	8	6	2
							1	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	73	1	1124	2	Y	1					7
							1	9									
12	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-	1	1			6
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	Y	-0-	1	1			5
02	1160	N	1078	-0-	-82	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					5
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

11	750	N	703	-0-	-47	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	46	1	637	2	Y	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	87	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	224	1	3434	2	Y	-0-					2
12	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	228	1	3530	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	204	1	3044	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3857	X	2753	-0-	-1104	-0-	167	1	2585	2	Y	1					2
							1	9									
03	4123	X	2420	-0-	-1703	-0-	163	1	2256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	136	1	2073	2	Y	7	1	1			7
							8	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	93	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1223	-0-	-24	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	101	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	70	1	1064	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

11	3000	N	4364	-0-	1364	4933	268	1	4096	2	Y	-0-					-0-
12	9096	X	4163	-0-	-4933	-0-	253	1	3910	2	Y	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	234	1	3492	2	Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	195	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	192	1	2659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3450	X	2745	-0-	-705	-0-	169	1	2576	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	461	-0-	-221	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	494	-0-	-144	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

11	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	151	1	2308	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2682	-0-	-1782	-0-	163	1	2518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4464	X	3071	-0-	-1393	-0-	192	1	2871	2	Y	7					7
							8	9									
02	4176	X	2767	-0-	-1409	-0-	168	1	2599	2	Y	-0-					7
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	182	1	2524	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*04	2850	X	2529	-0-	-321	-0-	155	1	2374	2	Y	-0-	7	6			-0-

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

11	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	102	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1133	-0-	-1192	-0-	71	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1363	-0-	-232	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	675	-0-	-937	-0-	45	1	629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	169	1 9	2591	2	Y	1					4
12	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	165	1 9	2559	2	Y	1	1	1			4
01	3596	X	2444	-0-	-1152	-0-	153	1 9	2290	2	Y	1	1	1			4
02	3364	X	3023	-0-	-341	-0-	184	1 9	2838	2	Y	1					5
03	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	213	1 9	2952	2	Y	2	2	1			5
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1 9	2695	2	Y	1	1	1			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	281	-0-	-154	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

11	2610	X	2152	-0-	-458	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	107	1 9	1653	2	Y	1	1	1			-0-
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	131	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2349	X	1713	-0-	-636	-0-	104	1 9	1608	2	Y	1					1
03	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	130	1 9	1805	2	Y	2	1	1			2
04	2160	X	1845	-0-	-315	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-	1	1			1

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1094	-0-	-8	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2	-0-	-4378	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	496	X	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	464	X	1	-0-	-463	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	15059	-0-	12059	12059	924	1	14133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	1					1
							1	9									
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3218	-0-	-712	-0-	197	1	3020	2	Y	1					2
							1	9									
12	4061	X	2972	-0-	-1089	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	161	1	2409	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3306	X	2574	-0-	-732	-0-	157	1	2416	2	Y	1					2
							1	9									
03	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	174	1	2412	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3210	X	2632	-0-	-578	-0-	162	1	2469	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	1					1
							1	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	194	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146 1 9	1	2233	2	Y	1					1
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	127 1 9	1	1972	2	Y	1	1	1			1
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120 1 9	1	1793	2	Y	1	2	1			-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105 1 9	1	1616	2	Y	1					1
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	114 1 9	1	1582	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	81 1 9	1	1237	2	Y	1	2	1			-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	31	1	476	2	Y	1					1
							1	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	30	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	754	-0-	-517	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	533	-0-	-598	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	991	2	N	2					2
							2	9									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	65	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	96	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	79	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1371	-0-	-849	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1228	-0-	-483	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	943	-0-	-359	-0-	41	1	902	2	N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	132	1	2043	2	Y	6					6
							7	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	159	1	2207	2	Y	28	19	1			15
							31	9									
04	2310	X	2077	-0-	-233	-0-	128	1	1949	2	Y	-0-	8	1			7

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	52	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	53	1	807	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	106	-0-	-97	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	251	-0-	-242	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	289	-0-	-238	-0-	19	1	269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	334	-0-	-716	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		15134	-0-	15134	32275	928	1	14203	2	Y	3					4
							3	9									
12	T. A.		11761	-0-	11761	44036	713	1	11041	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	T. A.		9622	-0-	9622	53658	604	1	9015	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	T. A.		10170	-0-	10170	63828	619	1	9547	2	Y	4					7
							4	9									
03	74983	X	11155	-0-	-63828	-0-	749	1	10396	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	15120	X	9725	-0-	-5395	-0-	597	1	9125	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	1					1
							1	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	22	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	237	1	3634	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	237	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	244	1	3643	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	4002	X	3412	-0-	-590	-0-	207	1	3203	2	Y	2					9
							2	9									
03	4154	X	2889	-0-	-1265	-0-	194	1	2686	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
*04	3870	X	2820	-0-	-1050	-0-	173	1	2644	2	Y	3	4	1	7	6	3
							3	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

11	3870	X	2363	-0-	-1507	-0-	145	1	2218	2	Y	-0-					1
12	3906	X	2083	-0-	-1823	-0-	126	1	1956	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	1904	-0-	-1227	-0-	119	1	1784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	1533	-0-	-1396	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1206	-0-	-1708	-0-	81	1	1124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2100	X	942	-0-	-1158	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF. 10020 - 10234

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10070 - 10080

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 10280 - 10547

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

11	6300	X	4602	-0-	-1698	-0-	282	1	4319	2	Y	1											4
							1	9															
12	6262	X	4051	-0-	-2211	-0-	246	1	3803	2	Y	2	2	1									4
							2	9															
01	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	320	1	4781	2	Y	8	2	1									10
							9	9															
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	290	1	4469	2	Y	1											11
							1	9															
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	351	1	4865	2	Y	2	2	1									11
							2	9															
*04	4920	X	4102	-0-	-818	-0-	252	1	3849	2	Y	1	1	1	7	6							4
							1	9															

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	776	-0-	-1594	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	540	-0-	-421	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	468	-0-	-524	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	928	X	341	-0-	-587	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	436	-0-	-556	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	148	1	2258	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	153	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	165	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	177	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	154	1	2139	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	134	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	80 1 1 9		1228	2	Y	1					1
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	80 1 1 9		1237	2	Y	1	1	1			1
01	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	79 1 1 9		1180	2	Y	1	2	1			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9		1223	2	Y	1					1
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	87 1		1206	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9		1182	2	Y	1	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	11 1		161	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	9 1		145	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	7 1		101	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17 1		256	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22 1		303	2	Y	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20 1		300	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	344	-0-	-1246	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	50	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	47	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1089	-0-	-231	-0-	67 1	1 9	1021	2	Y	1					3
12	2449	X	851	-0-	-1598	-0-	52 1	1 9	798	2	Y	1	2	1			2
01	2449	X	1574	-0-	-875	-0-	99 1	1 9	1474	2	Y	1	1	1			2
02	2291	X	879	-0-	-1412	-0-	53 1	1 9	825	2	Y	1					3
03	1798	X	880	-0-	-918	-0-	59 2	1 9	819	2	Y	2	2	1			3
04	1530	X	615	-0-	-915	-0-	38	1	577	2	Y	-0-	1	1			2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	347	1	5315	2	Y	1					4
							1	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	378	1	5852	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	352	1	5251	2	Y	8	2	1			10
							9	9									
02	5481	X	5083	-0-	-398	-0-	309	1	4773	2	Y	1					11
							1	9									
03	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	359	1	4981	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
*04	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	265	1	4054	2	Y	-0-	1	1	7	6	3

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	100	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	2					2
							2	9									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	131	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	1					1
							1	9									
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	243	1	3634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	204	1	3144	2	Y	1					2
							1	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	194	1	2692	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	144	1	2207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

11	2610	X	2392	-0-	-218	-0-	84	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	121	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1918	-0-	-431	-0-	87	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	93	1	2033	2	N	9					9
							10	9									
04	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-					9

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	62	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	72	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	64	1	975	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2215	-0-	-785	1242	136	1	2077	2	Y	2					3
							2	9									
12	2837	X	1595	-0-	-1242	-0-	97	1	1496	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	84	1	1301	2	Y	-0-					2
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	49	1	681	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2220	X	617	-0-	-1603	-0-	38	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

11	2730	X	1794	-0-	-936	-0-	110	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1461	-0-	-1360	-0-	89	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	X	961	-0-	-1860	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	445	-0-	-1933	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	530	-0-	-1454	-0-	36	1	493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	424	-0-	-506	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1154	-0-	-209	-0-	70	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

11	5490	X	2775	-0-	-2715	-0-	170	1	2604	2	Y	1					3
							1	9									
12	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	222	1	3434	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	3968	X	2070	-0-	-1898	-0-	130	1	1939	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	3712	X	3168	-0-	-544	-0-	193	1	2974	2	Y	1					4
							1	9									
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	195	1	2706	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	184	1	2818	2	Y	-0-	1	1			2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	58	1	801	2	Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	68	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	794	-0-	-1438	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	81	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1428	-0-	-457	-0-	65	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1619	2	N	5					5
							6	9									
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			N	-0-					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	70	1	1063	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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	13	1	196	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
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	415	1	6356	2	Y	1					2
							1	9									
12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	771	1	11932	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	6107	X	5600	-0-	-507	-0-	351	1	5240	2	Y	8	1	1			9
							9	9									
02	5713	X	2122	-0-	-3591	-0-	129	1	1993	2	Y	-0-					9
03	6107	X	3847	-0-	-2260	-0-	259	1	3588	2	Y	-0-	1	1			8
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	333	1	5084	2	Y	-0-	1	1	7	6	-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4438	-0-	-92	-0-	272	1	4166	2	Y	-0-	1	1			11
12	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	257	1	3973	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
01	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	263	1	3932	2	Y	-0-	1	1			10
02	4408	X	4054	-0-	-354	-0-	247	1	3807	2	Y	-0-					10
03	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	276	1	3826	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	255	1	3899	2	Y	-0-	1	1	7	6	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	896	-0-	-189	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	7					7
							8	9									
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					7
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	-0-					7
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-	7	6			-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	67	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	85	1	1182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	63	1	969	2	Y	-0-					6
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					6
01	1271	N	784	-0-	-487	-0-	49	1	735	2	Y	-0-					6
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	129	1	1789	2	Y	-0-					6
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1223	-0-	-4207	-0-	75	1	1146	2	Y	2					2
							2	9									
12	5611	X	1462	-0-	-4149	-0-	89	1	1370	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	2325	X	554	-0-	-1771	-0-	35	1	518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2175	X	814	-0-	-1361	-0-	49	1	764	2	Y	1					1
							1	9									
03	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	45	1	621	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	X	435	-0-	-975	-0-	27	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2450	-0-	-1960	-0-	150	1	2299	2	Y	1					2
							1	9									
12	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	213	1	3303	2	Y	33	21	1			14
							36	9									
01	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	235	1	3517	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
02	4002	X	3387	-0-	-615	-0-	206	1	3180	2	Y	1					7
							1	9									
03	4278	X	2660	-0-	-1618	-0-	179	1	2479	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	244	1	3731	2	Y	7	3	1			8
							8	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					27
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					27
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-	27	7			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	625	2	35	9	Y	32	25	1			7

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	64	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	63	1	979	2	Y	30	19	1			11
							33	9									
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	1015	N	1003	-0-	-12	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	77	1	1175	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

11	13530	X	12523	-0-	-1007	-0-	768	1	11753	2	N	2					3
							2	9									
12	13640	X	11613	-0-	-2027	-0-	705	1	10904	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	13857	X	11985	-0-	-1872	-0-	752	1	11231	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	12963	X	11468	-0-	-1495	-0-	698	1	10767	2	N	3					4
							3	9									
03	13857	X	10589	-0-	-3268	-0-	712	1	9870	2	N	6	6	1			4
							7	9									
04	12510	X	11452	-0-	-1058	-0-	703	1	10747	2	N	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

11	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					9
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					9
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	9	7			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	10846	-0-	-1244	-0-	665 2	1 9	10179	2	N	2					8
12	12493	X	10733	-0-	-1760	-0-	651 4	1 9	10078	2	N	4	4	1			8
01	12307	X	10907	-0-	-1400	-0-	684 1	1 9	10222	2	N	1	3	1			6
02	10498	X	9484	-0-	-1014	-0-	577 2	1 9	8905	2	N	2					8
03	11222	X	9312	-0-	-1910	-0-	626 6	1 9	8680	2	N	5	5	1			8
04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	560 2	1 9	8556	2	N	2	3	1			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	989	-0-	-344	-0-	62	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	881	-0-	-279	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

11	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	153 1 9	1	2338	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	152 1 9	1	2347	2	Y	1	1	1			-0-
01	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	156 1 9	1	2325	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2221	-0-	-331	-0-	135 1 9	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	158 1 9	1	2192	2	Y	1	1	1			-0-
04	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	138 1 9	1	2116	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	343	2	Y	1					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	17 1 9	1	257	2	Y	1					1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	358	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	399	2	Y	1	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	3490	-0-	-2810	-0-	476	1	3014	2	Y	-0-					5
12	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-					5
01	6510	X	1020	-0-	-5490	-0-	1020	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	6090	X	481	-0-	-5609	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	739	1	11314	2	N	2					6
							2	9									
12	12183	X	10964	-0-	-1219	-0-	665	1	10296	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	12307	X	8071	-0-	-4236	-0-	506	1	7564	2	N	1	2	1			4
							1	9									
02	11658	X	10122	-0-	-1536	-0-	616	1	9503	2	N	3					7
							3	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	850	1	11794	2	N	6	6	1			7
							7	9									
04	12060	X	8812	-0-	-3248	-0-	541	1	8269	2	N	2	3	1			6
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	68	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	821	-0-	-760	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	542	-0-	-481	-0-	34	1	508	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	512	-0-	-561	-0-	31	1	481	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	581	-0-	-566	-0-	39	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	X	543	-0-	-567	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1350	-0-	-420	-0-	83	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	77	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	68	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1403	2	N	1					1
							1	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	215	1	3294	2	N	1					6
							1	9									
12	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	206	1	3191	2	N	1	1	1			6
							1	9									
01	4247	X	3073	-0-	-1174	-0-	193	1	2879	2	N	1	1	1			6
							1	9									
02	3973	X	3028	-0-	-945	-0-	184	1	2843	2	N	1					7
							1	9									
03	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	222	1	3084	2	N	2	2	1			7
							2	9									
04	3510	X	2998	-0-	-512	-0-	184	1	2813	2	N	1	1	1			7
							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
11	7290	X	5037	-0-	-2253	-0-	309	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5010	-0-	-2523	-0-	304	1	4705	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7533	X	5010	-0-	-2523	-0-	314	1	4696	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	4249	-0-	-1377	-0-	259	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4573	-0-	-914	-0-	307	1	4265	2	N	1					1
							1	9									
04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	267	1	4075	2	N	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	201	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	194	1	3004	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	188	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2907	-0-	-660	-0-	177	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	203	1	2817	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	184	1	2809	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	43	1	642	2	N	-0-					-0-
02	667	N	503	-0-	-164	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

11	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	141	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	134	1	2070	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2666	X	2082	-0-	-584	-0-	131	1	1950	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2349	X	2068	-0-	-281	-0-	126	1	1941	2	N	1					1
							1	9									
03	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	164	1	2271	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2310	X	2303	-0-	-7	-0-	141	1	2162	2	N	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	209	1	2252	2	Y	-0-					4
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2387	2	Y	-0-					4
01	2666	N	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6	9	Y	5					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1064	-0-	-1096	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-					18
12	1891	N	919	-0-	-972	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					18
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					18
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	Y	-0-					18
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					18
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	18	1	599	2	Y	-0-					18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

11	420	X	379	-0-	-41	-0-	41	1	337	2	N	1					7
							1	9									
12	434	X	368	-0-	-66	-0-	13	1	352	2	N	3	8	1			2
							3	9									
01	434	X	412	-0-	-22	-0-	56	1	354	2	N	2					4
							2	9									
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					5
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	1					6
							1	9									
*04	390	X	373	-0-	-17	-0-	28	1	345	2	N	-0-					6

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

11	690	X	464	-0-	-226	-0-	50	1	413	2	N	1					7
							1	9									
12	713	X	377	-0-	-336	-0-	14	1	360	2	N	3	8	1			2
							3	9									
01	713	X	396	-0-	-317	-0-	54	1	340	2	N	2					4
							2	9									
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					5
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	N	2					7
							2	9									
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	1	1	1			7
							1	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

11	1440	X	1430	-0-	-10	-0-	155	1	1272	2	N	3					15
							3	9									
12	1488	X	1475	-0-	-13	-0-	52	1	1362	2	N	55	63	1	1	6	6
							61	9									
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	257	1	1629	2	N	7					13
							8	9									
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					16
03	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	116	1	1316	2	N	4					20
							4	9									
*04	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	115	1	1428	2	N	1	1	1			20
							1	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	381	1	3204	3	N	-0-					9
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	228	1	3077	3	N	47	33	1	1	6	22
							52	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	443	1	3624	3	N	24					46
							26	9									
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	308	1	2802	3	N	1					47
							1	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	321	1	3387	3	N	14					61
							15	9									
04	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	404	1	1087	2	N	21	30	1	1	6	51
							2129	3	23	9							

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	N	4814	-0-	-286 B	-0-	4761	2	53	9	Y	48					108
12	5053	N	4796	-0-	-257 B	-0-	4741	2	55	9	Y	50					158
01	4682	N	4541	-0-	-141 B	-0-	4486	2	55	9	Y	50					208
02	4709	N	4709	-0-	-0-	-0-	4642	2	67	9	Y	61	196	1			73
03	5115	#	4514	-0-	-601	-0-	4461	2	53	9	Y	48					121
04	4800	#	4489	-0-	-311	-0-	4436	2	53	9	Y	48					169

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5200	-0-	-1190	-0-	450	1	4710	2	N	36	188	1	15	8	43
							40	9									
12	6603	X	5784	-0-	-819	-0-	450	1	5301	2	N	30	3	8			70
							33	9									
01	6634	X	5479	-0-	-1155	-0-	450	1	4974	2	N	50					120
							55	9									
02	5597	X	4860	-0-	-737	-0-	450	1	4364	2	N	42					162
							46	9									
03	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	450	1	4338	2	N	50	189	1			23
							55	9									
04	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	450	1	3751	2	N	32					55
							35	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8417	-0-	-103	-0-	540	1	7851	2	N	24	7	8			165
							26	9									
12	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	540	1	7880	2	N	13	13	8			165
							14	9									
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	540	1	8383	2	N	18					183
							20	9									
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	540	1	7740	2	N	10					193
							11	9									
03	8711	X	8389	-0-	-322	-0-	540	1	7841	2	N	7					200
							8	9									
04	8640	X	7974	-0-	-666	-0-	540	1	7365	2	N	63	190	1			73
							69	9									

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					98
12	713	X	301	-0-	-412	-0-	3	1	285	2	N	12					110
							13	9									
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					118
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	7					125
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	5					130
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	5					135

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	21	149	1			22
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	360	1	6697	2	N	75	43	1			215
							83	9									
12	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	360	1	6401	2	N	88	190	1	5	8	108
							97	9									
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	360	1	6819	2	N	70					178
							77	9									
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	360	1	6624	2	N	66	187	1			57
							73	9									
03	7378	X	6824	-0-	-554	-0-	360	1	6370	2	N	85					142
							94	9									
04	7140	X	5950	-0-	-1190	-0-	360	1	5495	2	N	86					228
							95	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2465	-0-	-1315	-0-	255	1	2135	2	N	68	193	1	7	8	35
							75	9									
12	3658	X	2583	-0-	-1075	-0-	255	1	2282	2	N	42	7	8			70
							46	9									
01	3689	X	2637	-0-	-1052	-0-	255	1	2346	2	N	33					103
							36	9									
02	3161	X	1747	-0-	-1414	-0-	255	1	1468	2	N	22					125
							24	9									
03	2728	X	1649	-0-	-1079	-0-	180	1	1458	2	N	10					135
							11	9									
04	2550	X	1435	-0-	-1115	-0-	180	1	1233	2	N	20					155
							22	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	450	1	6279	2	N	90	181	1			27
							99	9									
12	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	450	1	5964	2	N	75					102
							83	9									
01	6851	X	6269	-0-	-582	-0-	450	1	5725	2	N	85					187
							94	9									
02	6612	X	5794	-0-	-818	-0-	450	1	5248	2	N	87	189	1			85
							96	9									
03	7068	X	5795	-0-	-1273	-0-	450	1	5265	2	N	73					158
							80	9									
04	6750	X	5347	-0-	-1403	-0-	450	1	4812	2	N	77	190	1			45
							85	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	450	1	11705	2	N	78	186	1	4	8	90
							86	9									
12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	450	1	11025	2	N	37	2	8			125
							41	9									
01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	450	1	10491	2	N	20					145
							22	9									
02	10411	X	10331	-0-	-80	-0-	450	1	9787	2	N	85					230
							94	9									
03	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	450	1	10663	2	N	95	193	1			132
							105	9									
04	12090	X	10604	-0-	-1486	-0-	450	1	10060	2	N	85					217
							94	9									

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 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
11	750	X	461	-0-	-289	-0-	455	2	6	9	N	5					197
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	3	1	582	2	N	38	190	1	2	8	43
							42	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	42					85
02	522	X	403	-0-	-119	-0-	368	2	35	9	N	32					117
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					142
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	21					163

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
11	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	330	1	3788	2	N	38	188	1	4	8	88
							42	9									
12	4588	X	4025	-0-	-563	-0-	330	1	3655	2	N	36	2	8			122
							40	9									
01	4340	X	3503	-0-	-837	-0-	330	1	3122	2	N	46					168
							51	9									
02	4060	X	3283	-0-	-777	-0-	330	1	2857	2	N	87	192	1			63
							96	9									
03	4309	X	3478	-0-	-831	-0-	330	1	3148	2	N	-0-					63
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	330	1	3723	2	N	117					180
							129	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	240	1	3176	2	N	4	4	8			150
							4	9									
12	3813	X	3216	-0-	-597	-0-	240	1	2970	2	N	5	5	8			150
							6	9									
01	3844	X	3143	-0-	-701	-0-	240	1	2903	2	N	-0-					150
02	3596	X	3152	-0-	-444	-0-	240	1	2843	2	N	63					213
							69	9									
03	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	240	1	3112	2	N	60	191	1			82
							66	9									
04	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	240	1	3113	2	N	-0-					82

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	255	1	3047	2	N	79	4	8			206
							87	9									
12	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	255	1	2944	2	N	40	189	1	4	8	53
							44	9									
01	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	255	1	2879	2	N	33					86
							36	9									
02	3277	X	3192	-0-	-85	-0-	255	1	2871	2	N	60					146
							66	9									
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	255	1	2815	2	N	30					176
							33	9									
04	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	255	1	2637	2	N	25					201
							28	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	17109	-0-	-4281	-0-	360	1	16365	2	N	349	400	1			67
							384	9									
12	22103	X	19317	-0-	-2786	-0-	360	1	18450	2	N	461	385	1			143
							507	9									
01	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	360	1	19994	2	N	491	589	1			45
							540	9									
02	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	360	1	19768	2	N	419	389	1			75
							461	9									
03	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	360	1	19771	2	N	406	389	1			92
							447	9									
*04	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	360	1	18392	2	N	365	384	1			73
							402	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7709		7709	-0-	-0-	108	690 124	1 9	6895	2	N	113	17	8			188
12	7408	X	7408	-0-	-0-	108	690 118	1 9	6600	2	N	107	190	1	10	8	95
01	7064		7064	-0-	-0-	108	690 108	1 9	6266	2	N	98					193
02	6908		6908	-0-	-0-	108	690 101	1 9	6117	2	N	92	187	1			98
03	7082		7082	-0-	-0-	108	690 88	1 9	6304	2	N	80					178
*04	6756		6756	-0-	-0-	108	690 100	1 9	5966	2	N	91	182	1			87

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

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-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

11	1680	X	724	-0-	-956	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					12
12	1085	X	862	-0-	-223	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					12
01	930	X	726	-0-	-204	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					12
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					12
*03	868	X	741	-0-	-127	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					12
*04	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
12	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	3			N	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	11803	X	3427	-0-	-8376	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	16678	X	3027	-0-	-13651	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	18360	X	3656	-0-	-14704	-0-	3656	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	8	1	52	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

11	270 N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	189	-0-	-276	-0-	26	1	162	2	Y	1					1
						1	9									
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	36	1	221	2	Y	1					2
						1	9									
03	434 N	95	-0-	-339	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					2
*04	DLQ G-10	369	-0-	369	369	52	1	316	2	Y	1					3
						1	9									

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	154	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	166	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	181	1	1107	2	Y	9					9
							10	9									
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	154	1	940	2	Y	5					14
							6	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	1					15
							1	9									
04	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	173	1	1062	2	Y	1					16
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

11	270	N	176	-0-	-94	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					2
12	279	N	115	-0-	-164	-0-	15	1	99	2	Y	1					3
							1	9									
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	21	1	129	2	Y	2					5
							2	9									
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		159	-0-	159	159	22	1	136	2	Y	1					6
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

11	270	N	244	-0-	-26	-0-	32	1	212	2	Y	-0-					19
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					19
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	35	1	214	2	Y	-0-					19
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	26	1	161	2	Y	10					29
							11	9									
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	28	1	205	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		224	-0-	224	224	31	1	193	2	Y	-0-					29

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	Y	-0-					7
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	100	1	669	2	Y	5					12
							6	9									
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	Y	6					18
							7	9									
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	92	1	562	2	Y	3					21
							3	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		695	-0-	695	695	97	1	595	2	Y	3					24
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	241	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	235	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	235	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	230	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	232	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	219	1	927	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

11	780	N	586	-0-	-194	-0-	99	1	487	2	N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	134	1	646	2	N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	122	1	524	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	113	1	506	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	134	1	588	2	N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9752	X	180	-0-	-9572	-0-	24	1	156	2	Y	-0-			1
12	14B2	EXT	184	-0-	184	184	24	1	159	2	Y	1			2
							1	9							
01	14B2	EXT	208	-0-	208	392	29	1	177	2	Y	2			4
							2	9							
02	14B2	EXT	210	-0-	210	602	29	1	180	2	Y	1			5
							1	9							
03	861	N	259	-0-	-602	-0-	32	1	227	2	Y	-0-			5
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	Y	-0-			5

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3161	-0-	161	161	418	1	2743	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3194	-0-	94	255	414	1	2780	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2866	-0-	-234	21	399	1	2445	2	Y	20			20
							22	9							
02	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	396	1	2419	2	Y	13			33
							14	9							
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	387	1	2782	2	Y	-0-			33
*04	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	2703	378	1	2321	2	Y	4			37
							4	9							

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	470	-0-	-940	-0-	66	1	88	2	Y	4	4	8			19
							312	3	4	9							
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	25	2	Y	-0-					19
							556	3									
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	57	1	11	2	Y	-0-					19
							409	3									
02	464	N	325	-0-	-139	-0-	50	1	6	2	Y	-0-					19
							269	3									
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	63	1	8	2	Y	-0-					19
							453	3									
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	10	2	Y	-0-					19
							506	3									

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
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	244	1	324	2	Y	-0-					10
							1148	3									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	234	1	68	2	Y	-0-					10
							1531	3									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	232	1	44	2	Y	-0-					10
							1666	3									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	270	1	31	2	Y	-0-					10
							1439	3									
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	254	1	33	2	Y	3	3	8			10
							1822	3	3	9							
04	1890	X	1577	-0-	-313	-0-	207	1	26	2	Y	-0-					10
							1344	3									

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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-					23
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					23
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	15	1	99	2	N	-0-					23
02	203	N	109	-0-	-94	-0-	12	1	97	2	N	-0-					23
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	188	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	155	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	239	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3410	-0-	310	310	334	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3999	340	1	3349	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	780	1	7169	2	Y	-0-					-0-
12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	842	1	7117	2	Y	-0-					-0-
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	825	1	7110	2	Y	-0-					-0-
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	726	1	6592	2	Y	-0-					-0-
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	745	1	6860	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7004	-0-	7004	7004	646	1	6358	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
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	440	1	4044	2	Y	-0-					-0-
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	467	1	3951	2	Y	-0-					-0-
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	500	1	4309	2	Y	-0-					-0-
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	454	1	4120	2	Y	-0-					-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	425	1	3914	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4138	-0-	4138	4138	382	1	3756	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	513	1	3166	2	N	-0-					1
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	574	1	3676	2	N	-0-					1
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	574	1	3476	2	N	-0-					1
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	534	1	3208	2	N	-0-					1
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	560	1	3221	2	N	-0-					1
*04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	530	1	3092	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-			-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	12	1	111	2	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	171	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	176	1	1489	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	182	1	1565	2	Y	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	172	1	1581	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	159	1	1561	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	Y	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	55	1	540	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	418	1	3840	2	Y	-0-			-0-
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3873	2	Y	-0-			-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	424	1	3654	2	Y	-0-			-0-
02	4118	X	4011	-0-	-107	-0-	398	1	3613	2	Y	-0-			-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	420	1	4130	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-			-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	117	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	105	1	950	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	114	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	99	1	971	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	69	1	674	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	33	1	304	2	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	567	-0-	-363	-0-	56	1	511	2	N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	55	1	473	2	N	-0-					-0-
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	51	1	461	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	82	1	757	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	103	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	115	1	988	2	N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	78	1	711	2	N	-0-					-0-
03	992	N	778	-0-	-214	-0-	76	1	702	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	546	-0-	-534	-0-	50	1	496	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	118	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	968	-0-	-396	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	114	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	109	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	107	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	109	1	1072	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
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	88	1	806	2	N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-					-0-
02	870	N	869	-0-	-1	-0-	86	1	783	2	N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	87	1	803	2	N	-0-					-0-
04	960	N	817	-0-	-143	-0-	75	1	742	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
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	353	1	3242	2	Y	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	431	1	3648	2	Y	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	421	1	3624	2	Y	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	412	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	333	1	3271	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

11	5910	X	5585	-0-	-325	-0-	574	1	5011	2	Y	-0-					16
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	595	1	5085	2	Y	-0-					16
01	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	595	1	5047	2	Y	5					21
							6	9									
02	5568	X	5196	-0-	-372	-0-	557	1	4639	2	Y	-0-					21
03	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	595	1	4990	2	Y	-0-					21
04	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	5228	573	1	4654	2	Y	1					22
							1	9									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2777	2	Y	-0-					44
12	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	433	1	2776	2	Y	-0-					44
01	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	429	1	2598	2	Y	-0-					44
02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	418	1	2511	2	Y	-0-					44
03	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	445	1	2560	2	Y	-0-					44
04	DLQ	G-10	3105	-0-	3105	3105	454	1	2651	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	7	1	72	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	245	1	1513	2	Y	-0-					1
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	-0-					1
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	2	Y	-0-					1
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	Y	-0-					1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	245	1	1407	2	Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	225	1	1314	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2241	-0-	-301	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	966	-0-	-491	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	590	-0-	-805	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	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
11	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1054	-0-	-251	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	101	1	1456	3	N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	137	1	1774	3	N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	141	1	1678	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	133	1	1652	3	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
11	5370	X	4693	-0-	-677	-0-	306	1	4386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	372	1	4808	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	430	1	4849	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4755	-0-	-146	-0-	390	1	4365	3	N	-0-					-0-
*03	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	403	1	4783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	T. A.		5289	-0-	5289	5289	395	1	4894	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	82	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	79	1	886	3	N	-0-					-0-
02	841	N	442	-0-	-399	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	472	-0-	-398	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					35
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					35
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					35
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					35
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	135	1	1936	3	N	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	183	1	2058	3	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	201	1	2253	3	N	-0-					-0-
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	200	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	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
11	1590	N	551	-0-	-1039	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					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
11	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	155	1	2226	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	152	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	184	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	193	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	202	1	2394	3	N	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					45
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	409	3			N	-0-					45
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					45
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	8020	-0-	-71	-0-	8020	2			Y	-0-					-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7161	-0-	-930	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	358	1	5401	2	N	-0-					-0-
							972	3									
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	5337	2	N	-0-					-0-
							843	3									
03	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	273	1	5123	2	N	-0-					-0-
							832	3									
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	274	1	5132	2	N	-0-					-0-
							855	3									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	319	1	4818	2	N	-0-					-0-
							867	3									
02	5829	X	5617	-0-	-212	-0-	261	1	4627	2	N	-0-					-0-
							729	3									
03	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	256	1	4818	2	N	-0-					-0-
							785	3									
04	5970	X	5885	-0-	-85	-0-	255	1	4825	2	N	-0-					-0-
							805	3									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

11	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	3100	N	3814	-0-	714	714	167	1	3136	2	N	-0-					-0-
							511	3									
*04	3000	N	4018	-0-	1018	1732	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
							548	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							9	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	3720	X	11	-0-	-3709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1943	X	5	-0-	-1938	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

11	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	923	-0-	-193	-0-	50	1	742	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					-0-
							228	3									
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					-0-
							260	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	207	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	223	1	3586	2	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	156	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2767	-0-	-104	-0-	54	1	2557	2	N	-0-					-0-
							156	3									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	141	1	2686	2	N	-0-					-0-
							437	3									
04	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	134	1	2526	2	N	-0-					-0-
							420	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
*04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	174	1	2644	2	N	-0-					-0-
							477	3									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2494	2	N	-0-					-0-
							392	3									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					-0-
							412	3									
04	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	110	1	2075	2	N	-0-					-0-
							346	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

11	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
							86	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

11	780	N	361	-0-	-419	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7224	-0-	-1766	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7253	-0-	-1157	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	806	1	8411	2	N	-0-					-0-
*04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	475	1	8331	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	3268	-0-	368	653	3268	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3784	-0-	684	1337	331	1	3453	2	N	-0-			-0-
*04	4856	X	3519	-0-	-1337	-0-	190	1	3329	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	2	N	-0-			-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	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

11	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	23	1	2367	2	N	-0-			-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	N	-0-			-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	N	-0-			-0-
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	79	1	2613	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	463	1	4832	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4971	-0-	-249	-0-	268	1	4703	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

11	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
12	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	2239	-0-	-675	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
02	2291	N	2094	-0-	-197	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	203	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	107	1	1880	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-			-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2632	-0-	-818	-0-	142	1	2490	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

11	13140	X	7876	-0-	-5264	-0-	7876	2			Y	-0-			-0-
12	13578	X	7635	-0-	-5943	-0-	7635	2			Y	-0-			-0-
01	12834	X	7815	-0-	-5019	-0-	7815	2			Y	-0-			-0-
02	8787	X	8019	-0-	-768	-0-	8019	2			Y	-0-			-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-			-0-
*04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-			-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-			-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-			-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-			-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-			-0-
04	6270	X	5249	-0-	-1021	-0-	5249	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

11	12240	X	12116	-0-	-124	-0-	12116	2			N	-0-			-0-
12	12648	X	12107	-0-	-541	-0-	12107	2			N	-0-			-0-
01	12648	X	11854	-0-	-794	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
02	11832	X	10783	-0-	-1049	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	12066	-0-	-582	-0-	1055	1	11011	2	N	-0-			-0-
*04	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	739	1	12956	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

11	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	4378	-0-	-24	-0-	42	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	258	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	82	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	116	1	3850	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	770	-0-	-640	-0-	81	1	689	2	N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	972	-0-	-609	-0-	108	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	863	-0-	-187	-0-	96	1	767	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	23957	-0-	-1393	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24082	-0-	-1586	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23937	-0-	-1390	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	22322	-0-	-1284	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	2223	1	23197	2	N	-0-					-0-
04	23970	X	23759	-0-	-211	-0-	1281	1	22478	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	958	-0-	-173	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					9
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					9
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	N	-0-					9
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	-0-					9
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	12	1	635	2	N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10298	-0-	-149	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9283	-0-	-490	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	975	1	10179	2	N	-0-					-0-
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	562	1	9859	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2126	-0-	-165	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2738	2	N	-0-					-0-
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	168	1	2954	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	126	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	206	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	196	1	3769	2	Y	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	77	1	3576	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	184	1	3451	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	180	1	3370	2	Y	-0-					-0-
							560	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	383	1	7657	2	Y	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	497	1	7992	2	Y	-0-					-0-
01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	431	1	8286	2	Y	-0-					-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	161	1	7445	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
03	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	421	1	7979	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
*04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	405	1	7606	2	Y	-0-					-0-
							1264	3									

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4931	-0-	-139	-0-	235	1	4696	2	Y	-0-					-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	405	1	6505	2	Y	-0-					-0-
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	336	1	6465	2	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4879	-0-	-22	-0-	98	1	4510	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	226	1	4220	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
*04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	4461	2	Y	107	84	1			23
							741	3	118	9							

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	123	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	183	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	131	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	129	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	116	1	932	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	86	1	1711	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	86	1	1617	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
04	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							242	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	854	-0-	-586	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	768	-0-	-720	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	538	-0-	-826	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	300	-0-	-512	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	775	N	264	-0-	-511	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	5633	-0-	-2677	-0-	268	1	5365	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	325	1	5224	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	5217	-0-	-1820	-0-	258	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	6148	X	4597	-0-	-1551	-0-	92	1	4249	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	6138	X	5259	-0-	-879	-0-	230	1	4326	2	Y	-0-					-0-
							703	3									
04	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	208	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							651	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3180	-0-	-10	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	178	1	3127	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					-0-
02	725	N	458	-0-	-267	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
03	713	N	390	-0-	-323	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	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

11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
*04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	148	1	2965	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	176	1	2825	2	Y	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	165	1	3173	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2753	-0-	-234	-0-	54	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	149	1	2787	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	149	1	2813	2	Y	-0-					-0-
							469	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	2946	-0-	-679	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6172	-0-	-1778	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	6133	-0-	-1896	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	5891	-0-	-1177	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5545	-0-	-1067	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6199	-0-	-466	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
*04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

11	2610	X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1669	-0-	-935	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1541	-0-	-1063	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1421	-0-	-493	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1578	-0-	-189	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

11	5310	X	4156	-0-	-1154	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8374	-0-	-266	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8261	-0-	-512	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7619	-0-	-588	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	798	1	8327	2	N	-0-					-0-
*04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	452	1	7928	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5771	-0-	-150	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	55	1	5622	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5429	-0-	-110	-0-	331	1	5098	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	106	1	5444	2	N	-0-					-0-
*04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	167	1	5544	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

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
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					-0-
							212	3									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	N	-0-					-0-
							232	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
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	94	1	1812	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	36	1	1638	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							281	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
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	607	1	6337	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7008	-0-	-72	-0-	378	1	6630	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
11	6540	X	5278	-0-	-1262	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5561	-0-	-1197	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	67	1	6822	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	392	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	121	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	184	1	6122	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	2527	-0-	-21413	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	11356	-0-	-12545	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	19214	-0-	-4160	-0-	186	1	19028	2	N	-0-					-0-
02	21866	X	17420	-0-	-4446	-0-	1061	1	16359	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	17007	-0-	-2058	-0-	325	1	16682	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17080	-0-	-1520	-0-	499	1	16581	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
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		145	-0-	145	145	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

11	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4738	-0-	-250	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	471	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	267	1	4693	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	177	1	2700	2	N	-0-					-0-
							488	3									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	158	1	2794	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	2883	2	N	-0-					-0-
							470	3									
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	2766	2	N	-0-					-0-
							462	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

11	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3558	-0-	-1309	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	3466	-0-	-1401	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
02	4466	X	3523	-0-	-943	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

11	960	N	588	-0-	-372	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

11	2220	N	1897	-0-	-323	-0-	1897	2			Y	-0-					7
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					7
01	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	93	1	1852	2	Y	-0-	7	7			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	32	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	62	1	1421	2	Y	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

11	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	641	-0-	-559	-0-	641	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

11	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	194	1	3834	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	179	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3193	-0-	-930	-0-	63	1	3130	2	Y	-0-					-0-
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	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

11	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	21	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					1

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

11	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	434	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	433	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	475	1	2012	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	478	1	2126	2	N	-0-			-0-
*04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2308	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
02	754	N	517	-0-	-237	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

11	9450	X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2			Y	-0-			2
12	9765	X	5310	-0-	-4455	-0-	5310	2			Y	-0-			2
01	8587	X	8490	-0-	-97	-0-	408	1	8082	2	Y	-0-	2 7		-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	426	1	8702	2	Y	-0-			-0-
03	8246	X	8204	-0-	-42	-0-	163	1	8041	2	Y	-0-			-0-
04	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	299	1	6849	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

11	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-			-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

11	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
01	1054	N	777	-0-	-277	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	389	1	1863	2	N	-0-			-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	380	1	1703	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	2	N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	450	1	1997	2	N	-0-			-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	480	1	1924	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 #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	N	-0-					-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	X	5	-0-	-17	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-
*04	16	X	3	-0-	-13	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	871	-0-	-1268	-0-	17	1	853	2	Y	1					1
							1	9									
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	2096	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	377	1	7475	2	Y	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	227	1	4627	2	Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	82	1	4061	2	Y	2					2
							2	9									
04	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
*04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
01	1891	X	181	-0-	-1710	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	1769	X	385	-0-	-1384	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	328	-0-	-168	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7942	-0-	-728	-0-	7942	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	5299	-0-	-3660	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	4069	-0-	-4735	-0-	196	1	3873	2	Y	-0-					-0-
02	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	522	1	10657	2	Y	-0-					-0-
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	202	1	9994	2	Y	6					6
							7	9									
*04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	338	1	7729	2	Y	-0-					6

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	607	-0-	-602	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1288	2	21	9	N	19					19
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	840	2	44	9	N	40					59
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8	49	1			18

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	990	N	679	-0-	-311	-0-	679	2			N	-0-					-0-

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
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1296	-0-	-444	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1471	-0-	-329	-0-	1471	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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	120					120
							132	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					120
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	Y	-0-					120
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	67	1	1538	2	Y	42	102	6			60
							46	9									

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
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5391	2	121	9	N	110					110
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					110
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					110
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	105	6			5
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-	5	6			-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7344	-0-	-756	-0-	350	1	6994	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7196	-0-	-1174	-0-	421	1	6775	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	370	1	7125	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	129	1	5915	2	N	-0-					-0-
							357	3									
03	7688	X	7524	-0-	-164	-0-	329	1	6189	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
*04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	323	1	6106	2	N	-0-					-0-
							1015	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	783	N	449	-0-	-334	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	268	1	5308	2	Y	-0-					-0-
02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	110	1	5448	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4745	-0-	-595	-0-	199	1	4546	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	7952	-0-	-8758	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	6538	-0-	-10729	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	174	1	17844	2	N	-0-					-0-
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	980	1	15111	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	15318	-0-	-306	-0-	293	1	15025	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	13878	-0-	-2862	-0-	406	1	13472	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					4
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					4
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	97	1	1923	2	Y	-0-	4	7			-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	44	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1972	2	Y	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6135	-0-	-437	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	60	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5491	-0-	-483	-0-	335	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	101	1	5188	2	N	-0-					-0-
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	150	1	4998	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
*03	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	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
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	Y	1					1
							1	9									
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	104	1	2391	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3285	-0-	185	185	65	1	3218	2	Y	2					2
							2	9									
*04	2317	N	2132	-0-	-185	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					2

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
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					4
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					4
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	15	1	1523	2	N	-0-					4
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					4
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	15	1	787	2	N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	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
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			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
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	Y	-0-					2
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	394	1	3612	2	Y	-0-					2
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					2
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	438	1	3225	2	Y	-0-					2
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	426	1	3397	2	Y	-0-					2
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	402	1	3225	2	Y	-0-					2

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
11	15990	X	15036	-0-	-954	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	14593	-0-	-1930	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14954	-0-	-1569	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	15022	-0-	-435	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	1428	1	14907	2	N	-0-					-0-
*04	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	859	1	15066	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3988	-0-	-422	-0-	689	1	3299	2	Y	-0-					13
12	5425	X	3993	-0-	-1432	-0-	728	1	3265	2	Y	-0-					13
01	5425	X	3244	-0-	-2181	-0-	3244	2			Y	-0-					13
02	5075	X	3839	-0-	-1236	-0-	733	1	3106	2	Y	-0-					13
03	4464	X	3873	-0-	-591	-0-	712	1	3161	2	Y	-0-	3	6			10
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	679	1	2724	2	Y	-0-					10

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	346	1	2950	2	Y	-0-					4
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	314	1	2877	2	Y	-0-					4
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					4
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330	1	2427	2	Y	-0-					4
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2607	2	Y	-0-					4
*04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	288	1	2306	2	Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	231	1	4577	2	Y	-0-					-0-
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	258	1	5269	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	65	1	3223	2	Y	2					2
							2	9									
*04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	227	1	5208	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5688	-0-	-729	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5821	-0-	-534	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5383	-0-	-475	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	449	1	4686	2	N	-0-					-0-
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	329	1	5772	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1078	-0-	-256	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1384	2	28	9	Y	25					25
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					25
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	7	1			18
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	Y	-0-					18
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					18

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5116	2	47	9	Y	43					43
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					43
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					43
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	104	1	5112	2	Y	-0-					32
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	Y	-0-					32

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	517	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5760	-0-	-270	-0-	311	1	5449	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	75	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	80	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	28	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	183	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	58	1	2957	2	N	-0-					-0-
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	481	1	4099	2	Y	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	379	1	3471	2	Y	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2640	-0-	-318	-0-	316	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3082	X	2964	-0-	-118	-0-	330	1	2634	2	Y	-0-					-0-
*04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	262	1	2101	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	139	1	669	2	Y	-0-					12
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	Y	-0-					12
01	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-					12
02	783	N	685	-0-	-98	-0-	131	1	554	2	Y	-0-					12
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	Y	-0-	4	6			8
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					8

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	70	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	Y	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	Y	-0-					-0-

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
11	4410	X	4171	-0-	-239	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
02	4031	X	3942	-0-	-89	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	282	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	236	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1928	-0-	-800	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2003	-0-	-607	-0-	240	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	263	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	242	1	1943	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
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	16	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	28	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	42	1	1399	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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	132	1	1122	2	Y	-0-					1
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-					1
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-					1
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	153	1	1217	2	Y	-0-					1
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					1

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	12896	-0-	-1294	-0-	1355	1	11541	2	Y	-0-					15
12	14415	X	12706	-0-	-1709	-0-	1249	1	11457	2	Y	-0-					15
01	14229	X	11515	-0-	-2714	-0-	11515	2			Y	-0-					15
02	12615	X	11890	-0-	-725	-0-	1422	1	10468	2	Y	-0-					15
03	13485	X	12455	-0-	-1030	-0-	1388	1	11067	2	Y	-0-					15
*04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	1274	1	10218	2	Y	-0-					15

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	9707	-0-	-1873	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	1348	-0-	-10401	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9569	-0-	-2273	-0-	837	1	8732	2	N	-0-					-0-
*04	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	928	1	16283	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	771	-0-	-579	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	148	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	137	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	47	1	2182	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	2511	N	1694	-0-	-817	-0-	74	1	1392	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
							321	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3939	-0-	-2106	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	3028	-0-	-5556	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	2995	-0-	-6181	-0-	262	1	2733	2	N	-0-					-0-
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	275	1	4827	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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
11	4170	X	3597	-0-	-573	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3278	-0-	-814	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3585	-0-	-185	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2572	-0-	-342	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2434	-0-	-379	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	255	1	2660	2	N	-0-					-0-
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	145	1	2549	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					1
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
02	290	N	26	-0-	-264	-0-	26	2			Y	-0-					1
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					1

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	10	1	1030	2	N	-0-					8
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1293	2	N	-0-					8
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	28	1	1444	2	N	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	2	17	9	Y	15					15
01	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			Y	-0-					15
02	1827	N	165	-0-	-1662	-0-	165	2			Y	-0-	4	1			11
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	57	1	2816	2	Y	-0-					11
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	-0-					11

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1800	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1409	-0-	-961	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					-0-
01	2814	N	2797	-0-	-17	-0-	134	1	2663	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3432	-0-	532	532	160	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	3181	X	2649	-0-	-532	-0-	53	1	2594	2	Y	2					2
							2	9									
04	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	109	1	2489	2	Y	-0-					2

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	23	1	1153	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	769	-0-	-461	-0-	32	1	737	2	Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	101	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	97	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1848	-0-	-1190	-0-	104	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	1767	-0-	-1075	-0-	68	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	73	1	1931	2	N	-0-					-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	71	1	1913	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1502	-0-	-448	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	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
11	6750	X	5972	-0-	-778	-0-	5972	2			N	-0-					12
12	6975	X	5931	-0-	-1044	-0-	5931	2			N	-0-					12
01	6200	X	5519	-0-	-681	-0-	5504	2	15	9	N	14					26
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6043	2	34	9	N	31					57
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6430	2	7	9	N	6					63
04	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5903	2	8	9	N	7					70

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	#	592	-0-	-1388	-0-	509	2	83	9	N	75	110	1			70
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19					89
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					89
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	174	230	1			33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	93					126
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	32	118	1			40

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	181	1			202
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	174	1			206
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	337	1			152
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	184	1			190
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	153	1			181
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	301	1			78

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					138
12	8463	X	6437	-0-	-2026	-0-	6437	2			N	-0-					138
01	8463	X	8195	-0-	-268	-0-	8177	2	18	9	N	16	127	1			27
02	7917	X	7840	-0-	-77	-0-	7821	2	19	9	N	17					44
03	7254	X	6371	-0-	-883	-0-	6343	2	28	9	N	25					69
*04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8211	2	28	9	N	25					94

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	79	1			52
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					52
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	8	2	6	9	N	5					57
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	9	N	110	146	1			21
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	21	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	186	1			104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					181
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	2	238	9	N	216	309	1			88
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	2	202	9	N	184	135	1			137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	183	1			143
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	208	184	1			167

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	#	1663	-0-	-227	-0-	1655	2	8	9	N	7					150
12	1953	#	1663	-0-	-290	-0-	1659	2	4	9	N	4					154
01	1860	#	1523	-0-	-337	-0-	1519	2	4	9	N	4					158
02	1740	#	1395	-0-	-345	-0-	1395	2			N	-0-					158
03	1829	#	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			N	-0-					158
04	1650	#	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					158

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	138	1	3330	3	N	10					40
							11	9									
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	218	1	5131	3	N	-0-					40
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	227	1	4935	3	N	32					72
							35	9									
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	191	1	4274	3	N	-0-					72
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	215	1	5005	3	N	-0-					72
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	185	1	4536	3	N	3	60	1			15
							3	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					37
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2749	3	1	9	N	1					38
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	334	1	2192	3	N	-0-					38
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	320	1	2270	3	N	-0-					38
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	314	1	2330	3	N	-0-					38
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	305	1	2269	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
11	1530	N	750	-0-	-780	-0-	33	1	717	3	N	-0-					35
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	51	1	1238	3	N	-0-					35
01	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	50	1	1222	3	N	-0-					35
02	725	N	460	-0-	-265	-0-	18	1	440	3	N	2					37
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	1230	N	215	-0-	-1015	-0-	8	1	207	3	N	-0-					37

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		523	-0-	523	1413	151	1	372	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		1276	-0-	1276	2689	389	1	887	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		1530	-0-	1530	4219	377	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		2192	-0-	2192	6411	493	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1755	-0-	1755	8166	353	1	1402	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1981	-0-	-1019	7147	429	1	1552	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	227	1	1493	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1891	-0-	-139	-0-	234	1	1657	3	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	217	1	1609	3	N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		151	-0-	151	151	49	1	102	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
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	611	3	N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	N	-0-					72
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	16	1	394	3	N	-0-					72
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	21	1	482	3	N	-0-					72
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	15	1	347	3	N	-0-					72
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					72
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					72

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
11	6390	X	4887	-0-	-1503	-0-	194	1	4690	3	N	3					33
							3	9									
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	313	1	7357	3	N	14					47
							15	9									
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	311	1	6769	3	N	13					60
							14	9									
02	6148	X	6044	-0-	-104	-0-	258	1	5773	3	N	12					72
							13	9									
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	289	1	6714	3	N	8					80
							9	9									
*04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	267	1	6525	3	N	5					85
							6	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
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	20	1	492	3	N	-0-					8
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	N	-0-					8
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	3	N	-0-					8
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	N	-0-					8
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	N	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	22	1	562	3	N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1680	-0-	-450	-0-	65	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	95	1	2329	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	91	1	2071	3	N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	3	N	-0-					-0-
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	104	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	104	1	2543	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	107	1	2627	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2707	-0-	-164	-0-	105	1	2602	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	111	1	2859	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	89	1	2164	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	773	-0-	-217	-0-	30	1	743	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	31	1	748	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	46	1	1146	3	N	-0-					29
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	N	5					34
							6	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	3	N	-0-					34
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	3	N	-0-					34
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	3	N	-0-					34
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	47	1	1200	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	33	1	816	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	741	-0-	-499	-0-	29	1	712	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	732	-0-	-477	-0-	31	1	701	3	N	-0-					-0-
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	30	1	689	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	24	1	612	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	27	1	678	3	N	-0-					50
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	N	-0-					50
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	37	1	842	3	N	-0-					50
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	-0-					50
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	N	-0-					50
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	31	1	791	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	N	-0-					60
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					60
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					60
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	138	3	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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	3	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	23	1	562	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	41	1	1017	3	N	-0-					14
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1349	3	N	-0-					14
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	N	-0-					14
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1123	3	N	-0-					14
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	3	N	-0-					14
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	N	-0-					14

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
11	2670	N	1844	-0-	-826	-0-	358	1	1479	3	N	6					137
							7	9									
12	2759	N	2496	-0-	-263	-0-	590	1	1895	3	N	10					147
							11	9									
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	584	1	1782	3	N	5					152
							6	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	520	1	1723	3	N	13					165
							14	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	608	1	2060	3	N	5					170
							6	9									
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	576	1	1876	3	N	2					172
							2	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
11	5940	X	4557	-0-	-1383	-0-	534	1	4023	3	N	-0-					92
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	771	1	5745	3	N	-0-					92
01	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	764	1	5083	3	N	-0-					92
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	711	1	5114	3	N	-0-					92
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	744	1	5330	3	N	-0-					92
04	6300	X	5130	-0-	-1170	-0-	711	1	4417	3	N	2	2	8			92
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	413	1	3217	3	N	2					88
							2	9									
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	501	1	3415	3	N	-0-					88
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	528	1	3294	3	N	10					98
							11	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	489	1	3006	3	N	8					106
							9	9									
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	525	1	3349	3	N	5					111
							6	9									
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	506	1	3027	3	N	-0-					111

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
11	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	351	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	473	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	434	1	1327	3	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	299	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	382	1	1517	3	N	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	446	1	1615	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	3270	X	2440	-0-	-830	-0-	107	1	2333	3	N	-0-			21
12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	130	1	3183	3	N	-0-			21
01	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	132	1	3237	3	N	2			23
							2	9							
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	125	1	3084	3	N	-0-			23
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	3	N	-0-			23
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	3	N	1			24
							1	9							

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

11	450	N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	N	-0-			68
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-			68
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	3	N	-0-			68
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-			68
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	N	-0-			68
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-			68

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

11	1350	N	294	-0-	-1056	-0-	85	1	209	3	N	-0-			40
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	62	1	142	3	N	-0-			40
01	930	N	296	-0-	-634	-0-	73	1	223	3	N	-0-			40
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	2			42
							2	9							
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	-0-			42
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	53	1	190	3	N	-0-			42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	3	N	-0-			-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	36	1	257	3	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	N	-0-			-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	33	1	244	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

11	600	#	152	-0-	-448	-0-	30	1	122	3	N	-0-					-0-
12	620	#	97	-0-	-523	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
01	341	#	138	-0-	-203	-0-	34	1	104	3	N	-0-					-0-
02	261	#	85	-0-	-176	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
03	155	#	44	-0-	-111	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	122	1	154	2	N	-0-					52
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	108	1	166	2	N	8					60
							9	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	167	1	117	2	N	27					87
							30	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	204	2	19	9	N	17					104
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	83	1	64	2	N	33					137
							36	9									
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	Y	30					167
							33	9									

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	507	1	638	2	N	55					375
							61	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	437	1	670	2	N	97	192	1			280
							107	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	981	1	690	2	N	85	169	1			196
							94	9									
02	870	N	736	-0-	-134	-0-	734	2	2	9	N	2					198
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	803	1	620	2	N	38	196	1			40
							42	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	541	1	535	2	Y	22					62
							24	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	12	1	9	2	N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	N	-0-					32
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					32

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

11	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	588	1	740	2	N	332	380	1			80
							365	9									
12	1581	#	1438	-0-	-143	-0-	475	1	730	2	N	212	191	1			101
							233	9									
01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	787	1	553	2	N	269	191	1			179
							296	9									
02	1624	#	-0-	-0-	-1624	-0-					N	207	377	1			9
03	1736	#	1304	-0-	-432	-0-	587	1	453	2	N	240	190	1			59
							264	9									
04	1680	#	1365	-0-	-315	-0-	571	1	564	2	Y	209	191	1			77
							230	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	1772	-0-	-268	-0-	782	1	984	2	N	5					112
							6	9									
12	2108	#	1661	-0-	-447	-0-	651	1	999	2	N	10					122
							11	9									
01	2108	#	1781	-0-	-327	-0-	1026	1	722	2	N	30					152
							33	9									
02	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	65					217
03	1829	#	1650	-0-	-179	-0-	905	1	699	2	N	42	193	1			66
							46	9									
*04	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	887	1	877	2	Y	40					106
							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

11	360	N	50	-0-	-310	-0-	19	1	24	2	N	6					10
							7	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					16
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	8	1	5	2	N	1					17
							1	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	5					22
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					22
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					22

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1572														
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-				-0-
*04	1572	N	-0-	-0-	-1572	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

11	0	188	-0-	188	B	17506	30	1	158	2	N	-0-				-0-
12	0	557	-0-	557	B	18063	214	1	343	2	N	-0-				-0-
01	1984	-0-	-0-	-1984	B	16079					N	-0-				-0-
02	1624	-0-	-0-	-1624	B	14455					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		14455															
03	1209	-0-	-0-	-1209	B	13246					N	-0-				-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	10246				N	-0-				-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	232	1	2098	2	Y	-0-					30
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	283	1	2274	2	Y	-0-					30
01	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	255	1	1758	2	Y	-0-					30
02	2146	X	2008	-0-	-138	-0-	271	1	1737	2	Y	-0-					30
03	2294	X	2183	-0-	-111	-0-	282	1	1901	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	290	1	1899	2	Y	-0-					30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	386	-0-	-274	-0-	38	1	348	2	Y	-0-			9
12	682	N	150	-0-	-532	-0-	17	1	133	2	Y	-0-			9
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			9
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			9
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			9
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-			9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

11	3450	3183	-0-	-267	-0-	316	1	2867	2	Y	-0-				42
12	3565	3316	-0-	-249	-0-	367	1	2949	2	Y	-0-				42
01	3565	2879	-0-	-686	-0-	365	1	2514	2	Y	-0-				42
02	3335	2843	-0-	-492	-0-	383	1	2460	2	Y	-0-				42
03	3379 #	3027	-0-	-352	-0-	391	1	2636	2	Y	-0-				42
04	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	381	1	2495	2	Y	-0-				42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	154	1	382	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	522	N	123	-0-	-399	-0-	50	1	73	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	452	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	468	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	841	-0-	-399	-0-	468	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	660	-0-	-500	-0-	437	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	468	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	452	1	222	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1204	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1303	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1332	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1149	1	2927	2	N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1248	1	3362	2	N	-0-					-0-
*04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1172	1	3244	2	N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1445	-0-	-1615	-0-	324	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	469	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1425	-0-	-1148	-0-	378	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1018	-0-	-1273	-0-	287	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	869	-0-	-929	-0-	235	1	634	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	300	1	831	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	X	316	-0-	-2668	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	319	X	186	-0-	-133	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	#	2228	-0-	-2512	-0-	244	1	1892	3	N	84					207
							92	9									
12	4898	#	4385	-0-	-513	-0-	528	1	3649	3	N	189	193	1			203
							208	9									
01	4743	#	4333	-0-	-410	-0-	528	1	3603	3	N	184	190	1			197
							202	9									
02	4350	#	4336	-0-	-14	-0-	488	1	3683	3	N	150	194	1			153
							165	9									
03	4650	#	4417	-0-	-233	-0-	522	1	3705	3	N	173	189	1			137
							190	9									
04	4230	#	4225	-0-	-5	-0-	511	1	3536	3	N	162	189	1			110
							178	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONCEPTION (TINNEY) //CONT.// 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 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
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - WELL PLUGGED

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	2612	2	1568	9	N	1425	1401	1			510
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3631	2	1164	9	N	1058	529	1			1039
01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	11109	2	1781	9	N	1619	2141	1			517
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	5470	2	1163	9	N	1057	885	1			689
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1880	2	663	9	N	603	671	1			621
*04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	4784	2	1454	9	N	1322	1395	1			548

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	111	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	79	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	79	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	95	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500	500	111	1	389	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	234	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	210	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1050	-0-	-110	-0-	212	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	252	1	906	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	1352	283	1	989	2	Y	73	61	1			12
							80	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

11	1260	N	909	-0-	-351	-0-	186	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	146	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	774	-0-	-342	-0-	131	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	656	-0-	-214	-0-	132	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	157	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	158	1	552	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

11	2880	X	2277	-0-	-603	-0-	465	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	718	1	3189	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	472	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	669	1	2646	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	797	1	2863	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	3144	698	1	2438	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	7	1	22	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	2	N	27	28	1			7
							30	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	2	N	13	14	1			6
							14	9									
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	2	N	30	28	1			8
							33	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	24	24	1			8
							26	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	79	1	1982	2	N	20	23	1			5
							22	9									
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	2	N	20	24	1			1
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

11	4140	X	3332	-0-	-808	-0-	127	1	3160	2	N	41	42	1			10
							45	9									
12	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	134	1	3267	2	N	21	21	1			10
							23	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	143	1	3716	2	N	55	50	1			15
							61	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	132	1	3403	2	N	45	46	1			14
							50	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	37	42	1			9
							41	9									
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	122	1	3232	2	N	35	42	1			2
							39	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
11	540	X	372	-0-	-168	-0-	14	1 6 9	352	2	N	5	5	1			1
12	496	X	374	-0-	-122	-0-	15	1 2 9	357	2	N	2	2	1			1
01	434	X	404	-0-	-30	-0-	15	1 7 9	382	2	N	6	5	1			2
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	351	2	N	4	5	1			1
03	372	X	347	-0-	-25	-0-	13	1 4 9	330	2	N	4	4	1			1
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	5	1 1 9	120	2	N	1	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	44	1 17 9	1107	2	N	15	15	1			4
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	1194	2	N	8	8	1			4
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	40	1 17 9	1039	2	N	15	15	1			4
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1 18 9	1233	2	N	16	15	1			5
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	51	1 14 9	1284	2	N	13	15	1			3
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1 14 9	1128	2	N	13	15	1			1

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			4
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	30	33	1			1
							33	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	3	Y	541	521	1			70
							595	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	496	496	1			70
							546	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	Y	389	336	1			123
							428	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	210	233	1			100
							231	9									
03	930	N	316	-0-	-614	-0-	9	1	146	3	Y	146	170	1			76
							161	9									
04	900	N	505	-0-	-395	-0-	17	1	284	3	Y	185	191	1			70
							204	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	315	-0-	-3615	-0-	21	1	286	3	Y	7	6	1			136
							8	9									
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	281	1	4227	3	Y	69	82	1			123
							76	9									
01	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	206	1	2974	3	Y	78	57	1			144
							86	9									
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	461	1	7339	3	Y	318	271	1			191
							350	9									
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	508	1	7827	3	Y	276	381	1			86
							304	9									
*04	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	691	1	11451	3	Y	316	350	1			52
							348	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	85	1	1145	3	Y	17	16	1			41
							19	9									
12	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	70	1	1050	3	Y	22	22	1			41
							24	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	121	1	1744	3	Y	23	20	1			44
							25	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	Y	15	17	1			42
							17	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	62	1	952	3	Y	29	33	1			38
							32	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	919	3	Y	34	35	1			37
							37	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	461	-0-	-319	-0-	28	1	400	3	Y	30	29	1			26
							33	9									
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	38	1	536	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	31	27	1			30
							34	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	9	10	1			29
							10	9									
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	28	1	393	3	Y	23	26	1			26
							25	9									
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	29	1	457	3	Y	27	28	1			25
							30	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	#	15172	-0-	-2348	-0-	1003	1	13565	3	Y	549	641	1			117
							604	9									
12	18104	#	15658	-0-	-2446	-0-	942	1	14151	3	Y	514	426	1			205
							565	9									
01	18104	#	14823	-0-	-3281	-0-	923	1	13320	3	Y	527	425	1			307
							580	9									
02	15950	#	13329	-0-	-2621	-0-	755	1	12029	3	Y	495	509	1			293
							545	9									
03	16771	#	10511	-0-	-6260	-0-	617	1	9506	3	Y	353	365	1			281
							388	9									
04	15180	#	14592	-0-	-588	-0-	799	1	13247	3	Y	496	614	1			163
							546	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14740		14740	-0-	-0-	-0-	1005	1	13588	3	Y	134	157	1			43
							147	9									
12	14413		14413	-0-	-0-	-0-	890	1	13372	3	Y	137	114	1			66
							151	9									
01	14184		14184	-0-	-0-	-0-	911	1	13153	3	Y	109	88	1			87
							120	9									
02	14853		14853	-0-	-0-	-0-	869	1	13853	3	Y	119	122	1			84
							131	9									
03	15190		11416	-0-	-3774	-0-	689	1	10616	3	Y	101	104	1			81
							111	9									
04	14700		14094	-0-	-606	-0-	795	1	13182	3	Y	106	132	1			55
							117	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	13009	-0-	-1601	-0-	874	1	11828	3	Y	279	326	1			33
							307	9									
12	15097	X	13145	-0-	-1952	-0-	802	1	12050	3	Y	266	220	1			79
							293	9									
01	15097	X	13069	-0-	-2028	-0-	827	1	11942	3	Y	273	220	1			132
							300	9									
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	694	1	11056	3	Y	302	311	1			123
							332	9									
03	12400	X	11006	-0-	-1394	-0-	653	1	10060	3	Y	266	275	1			114
							293	9									
*04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	687	1	11391	3	Y	284	351	1			47
							312	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	80					217
							88	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	105	178	1			144
							116	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	10					154
							11	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	N	31					185
							34	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	N	14					199
							15	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	179	1			63
							47	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

11	11550	X	9523	-0-	-2027	-0-	1408	1	8016	2	Y	90	156	1			72
							99	9									
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1268	1	8702	2	Y	551	592	1			31
							606	9									
01	9207	X	8483	-0-	-724	-0-	1398	1	6638	2	Y	406	293	1			144
							447	9									
02	8613	X	7778	-0-	-835	-0-	1266	1	6053	2	Y	417	346	1			215
							459	9									
03	9207	X	8296	-0-	-911	-0-	1085	1	6748	2	Y	421	507	1			129
							463	9									
04	8910	X	6826	-0-	-2084	-0-	1166	1	5308	2	Y	320	327	1			122
							352	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

11	14B2 EXT		31207	-0-	31207	35042	29680	2	1527	9	Y	1388	1037	1			358
12	14B2 EXT		29682	-0-	29682	64724	28377	2	1305	9	Y	1186	1289	1			255
01	14B2 EXT		24698	-0-	24698	89422	23638	2	1060	9	Y	964	890	1			329
02	14B2 EXT		20794	-0-	20794	110216	19904	2	890	9	Y	809	890	1			248
03	130267	X	20051	-0-	-110216	-0-	19229	2	822	9	Y	747	912	1			83
04	31200	X	18761	-0-	-12439	-0-	18047	2	714	9	Y	649	550	1			182

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	31	-0-	-209	-0-	2	1	10	2	Y	17	32	1			14
							19	9									
12	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	189	1	1298	2	Y	110	118	1			6
							121	9									
01	1860	X	374	-0-	-1486	-0-	59	1	281	2	Y	31	26	1			11
							34	9									
02	1740	X	564	-0-	-1176	-0-	97	1	465	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	372	1	2315	2	Y	42	30	1			13
							46	9									
04	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	244	1	1111	2	Y	31	32	1			12
							34	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	N	110	182	1			97
							121	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	485	1	2521	2	N	122					219
							134	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	472	1	2326	2	N	27	191	1			55
							30	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	439	1	2339	2	N	316	193	1	4	8	174
							348	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	480	1	2437	2	N	118	183	1			109
							130	9									
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	459	1	2248	2	N	105					214
							116	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	179	1			27
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					27
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	759	2	185	9	N	168					195
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1170	2	43	9	N	39	187	1			47
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	951	2	173	9	N	157					204

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0		47	-0-	47	358	1	1	46	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
02	1363		-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
*03	1457		-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410		NO RPT	-0-	-1410	-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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	#	1281	-0-	-609	-0-	134 44	1 9	1103	2	Y	40					177
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	137 41	1 9	1083	2	Y	37	172	1			42
01	1178	N	591	-0-	-587	-0-	48 9	1 9	534	2	Y	8					50
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	130 32	1 9	1077	2	Y	29					79
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1298	2	Y	20					99
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	1197	2	Y	25					124

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

11	31890	X	28141	-0-	-3749	B	-0-	858	1	26890	2	Y	336	336	1			-0-
								23	4	370	9							
12	32767	X	29369	-0-	-3398	B	-0-	1155	1	27815	2	Y	330	330	1			-0-
								36	4	363	9							
01	30783	X	29322	-0-	-1461	B	-0-	1159	1	27689	2	Y	406	406	1			-0-
								27	4	447	9							
02	28507	X	26537	-0-	-1970	B	-0-	954	1	25193	2	Y	301	301	1			-0-
								59	4	331	9							
*03	31754	X	31754	-0-	-0-	B	-0-	1880	1	29503	2	Y	316	316	1			-0-
								23	4	348	9							
04	28410	X	NO RPT	-0-	-28410	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

11	9194		9194	-0-	-0-		-0-	644	1	8000	3	Y	500	532	1			298
								550	9									
12	9608		9608	-0-	-0-		-0-	666	1	8369	3	Y	521	360	1			459
								573	9									
01	8871		8870	-0-	-1		-0-	644	1	7645	3	Y	528	722	1			265
								581	9									
02	8834		8834	-0-	-0-		-0-	598	1	7679	3	Y	506	356	1			415
								557	9									
03	9887		9887	-0-	-0-		-0-	544	1	8768	3	Y	523	717	1			221
								575	9									
*04	9033		9033	-0-	-0-		-0-	544	1	7944	3	Y	495	361	1			355
								545	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

11	7920	X	7407	-0-	-513	B	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
12	8470	X	8470	-0-	-0-	B	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	8832	X	8832	-0-	-0-	B	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8540	-0-	-0-	B	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	9018	X	9018	-0-	-0-	B	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
*04	9871	X	9871	-0-	-0-	B	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
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
11	4620	X	4148	-0-	-472 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4057	-0-	-252 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4023	-0-	-472 B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	2584	-0-	-1621 B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2591	-0-	-1904 B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2464	-0-	-1676 B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

11	9330	X	3034	-0-	-6296 B	-0-	249	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	2421	-0-	-5019 B	-0-	208	1	2213	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	1854	-0-	-3974 B	-0-	142	1	1709	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4002	X	1817	-0-	-2185 B	-0-	137	1	1677	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3782	X	2035	-0-	-1747 B	-0-	165	1	1866	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3030	X	2068	-0-	-962 B	-0-	159	1	1906	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1572	-0-	-798	-0-	1522	2	50	9	N	45	189	1			109
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1390	2	52	9	N	47					156
01	2418	N	1123	-0-	-1295	-0-	1070	2	53	9	N	48					204
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1209	2	50	9	N	45					249
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1396	2	53	9	N	48	192	1			105
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	2	51	9	N	46					151

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9773	2	151	9	Y	137	183	1			109
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10329	2	160	9	Y	145	188	1			66
01	10633	X	10187	-0-	-446	-0-	9981	2	206	9	Y	187	28	1			225
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10289	2	154	9	Y	140	191	1			174
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10898	2	165	9	Y	150	196	1			128
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10909	2	152	9	Y	138	190	1			76

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					2
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					2
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					2
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					2
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			Y	-0-					2

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

11	1650	X	1063	-0-	-587	-0-	113 1 31 9	919	3	N	28	8	1					62
12	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	134 1 40 9	1050	3	N	36	10	8					88
01	1209	X	1143	-0-	-66	-0-	136 1 31 9	976	3	N	28	4	8					112
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	109 1 22 9	1027	3	N	20	5	8					127
03	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	104 1 26 9	1022	3	N	24	6	8					145
*04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	146 1 141 9	1589	3	N	128	185	1	18	8			70

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

11	330	X	174	-0-	-156	-0-	19 1	155	3	N	-0-							27
12	341	X	183	-0-	-158	-0-	21 1	162	3	N	-0-							27
01	341	X	149	-0-	-192	-0-	18 1	131	3	N	-0-							27
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183	3	N	-0-							27
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	212	3	N	1							28
*04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	166	3	N	2							30

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

11	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	239 1 75 9	1938	3	Y	68							94
12	2821	X	1894	-0-	-927	-0-	205 1 79 9	1610	3	Y	72	110	1					56
01	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	231 1 99 9	1655	3	Y	90	130	1					16
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	243 1 92 9	2287	3	Y	84	5	8					95
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	252 1 87 9	2476	3	Y	79	121	1	2	8			51
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	204 1 97 9	2233	3	Y	88	107	1					32

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	170	1	1384	3	Y	50					116
							55	9									
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	181	1	1424	3	Y	63	65	1			114
							69	9									
01	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	145	1	1043	3	Y	56	67	1	9	8	94
							62	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	3	Y	54	5	8			143
							59	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1618	3	Y	44	64	1	2	8	121
							48	9									
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	128	1	1402	3	Y	59	72	1			108
							65	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
11	840	X	602	-0-	-238	-0-	64	1	518	3	N	18					145
							20	9									
12	868	X	710	-0-	-158	-0-	77	1	609	3	N	22					167
							24	9									
01	868	X	608	-0-	-260	-0-	72	1	513	3	N	21					188
							23	9									
02	783	X	719	-0-	-64	-0-	69	1	644	3	N	5					193
							6	9									
03	806	X	542	-0-	-264	-0-	49	1	480	3	N	12	193	1			12
							13	9									
*04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	1					13
							1	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	416	-0-	-94	-0-	45	1	371	2	N	-0-					39
12	372	X	238	-0-	-134	-0-	26	1	212	2	N	-0-					39
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	95	1	833	2	N	-0-					39
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	70	1	608	2	N	5					44
							6	9									
03	434	X	420	-0-	-14	-0-	47	1	373	2	N	-0-					44
04	900	X	384	-0-	-516	-0-	40	1	344	2	N	-0-					44

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					59
12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					59
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-					59
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	3					62
							3	9									
*04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	6					68
							7	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1883	-0-	-37	-0-	199	1	1649	2	N	32					67
							35	9									
12	1984	X	1609	-0-	-375	-0-	173	1	1392	2	N	40					107
							44	9									
01	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	188	1	1653	2	N	-0-					107
02	2117	X	1113	-0-	-1004	-0-	113	1	989	2	N	10					117
							11	9									
03	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	164	1	1289	2	N	10					127
							11	9									
*04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	209	1	1824	2	N	11					138
							12	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	403	1	3342	2	N	45					143
							50	9									
12	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	449	1	3605	2	N	49					192
							54	9									
01	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	420	1	3685	2	N	136	180	1			148
							150	9									
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	407	1	3561	2	N	51					199
							56	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	51					250
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	404	1	3515	2	N	174	177	1			247
							191	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
11	1050	X	754	-0-	-296	-0-	81	1	673	2	N	-0-					63
12	1209	X	1065	-0-	-144	-0-	116	1	935	2	N	13					76
							14	9									
01	1209	X	1196	-0-	-13	-0-	118	1	1034	2	N	40					116
							44	9									
02	1131	X	957	-0-	-174	-0-	97	1	845	2	N	14					130
							15	9									
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	151	1	1191	2	N	17					147
							19	9									
04	1170	X	1054	-0-	-116	-0-	107	1	934	2	N	12					159
							13	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	266	1	2202	2	N	96					313
							106	9									
12	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	299	1	2406	2	N	65	183	1			195
							72	9									
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	293	1	2570	2	N	93					288
							102	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	270	1	2360	2	N	70	179	1			179
							77	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	322	1	2536	2	N	67					246
							74	9									
04	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	253	1	2200	2	N	58	180	1			124
							64	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	N	-0-					118
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					118
01	173	X	173	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	4					122
							4	9									
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					122
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					122
04	180	X	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	2	N	-0-					122

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1407	2	N	13					180
							14	9									
12	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	168	1	1347	2	N	25					205
							28	9									
01	2728	X	884	-0-	-1844	-0-	88	1	771	2	N	23					228
							25	9									
02	2552	X	834	-0-	-1718	-0-	84	1	733	2	N	15	182	1			61
							17	9									
03	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	273	1	2149	2	N	5					66
							6	9									
*04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	214	1	1864	2	N	8					74
							9	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
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	261	1	2161	2	N	157	180	1			267
							173	9									
12	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	261	1	2094	2	N	72					339
							79	9									
01	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	269	1	2365	2	N	56	179	1			216
							62	9									
02	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	239	1	2088	2	N	85					301
							94	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	301	1	2372	2	N	103					404
							113	9									
*04	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	222	1	1936	2	N	-0-					404

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
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	22	1	186	2	N	8					71
							9	9									
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	20	1	158	2	N	8					79
							9	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	N	9					88
							10	9									
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	19	1	162	2	N	-0-					88
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	16					104
							18	9									
*04	480	N	249	-0-	-231	-0-	25	1	218	2	N	5					109
							6	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	189	1	377	2	N	11					172
							12	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	236	1	458	2	N	43					215
							47	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	222	1	510	2	N	55					270
							61	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	207	1	415	2	N	-0-					270
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	246	1	440	2	N	14					284
							15	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	209	1	418	2	N	41	179	1			146
							45	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	277	1	2293	2	N	40					105
							44	9									
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	265	1	2132	2	N	30					135
							33	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	240	1	2109	2	N	28					163
							31	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	222	1	1941	2	N	37					200
							41	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	317	1	2498	2	N	34	180	1			54
							37	9									
*04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	261	1	2270	2	N	29					83
							32	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 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
11	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	370	1	3064	2	N	94					172
							103	9									
12	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	385	1	3095	2	N	68					240
							75	9									
01	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	354	1	3110	2	N	65	177	1			128
							72	9									
02	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	331	1	2894	2	N	64					192
							70	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	441	1	3473	2	N	60	179	1			73
							66	9									
*04	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	348	1	3031	2	N	45					118
							50	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	468	1	935	2	N	2					307
							2	9									
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	431	1	834	2	N	-0-					307
01	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	372	1	856	2	N	39	178	1			168
							43	9									
02	1363	N	1044	-0-	-319	-0-	345	1	690	2	N	8					176
							9	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	446	1	798	2	N	33					209
							36	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	812	2	N	21	176	1			54
							23	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	78	1	1042	2	N	-0-					20
12	1705	N	864	-0-	-841	-0-	57	1	807	2	N	-0-					20
01	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	124	1	1264	2	N	-0-					20
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	2	N	-0-					20
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	9					29
							10	9									
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	177	1	2115	2	N	12	2	8			39
							13	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4					15
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					16
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	910					Y	28					66
12	1008	N	98	-0-	-910	-0-	73	3	25	9	Y	23					89
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3					92
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

11	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	172	1	1076	2	N	-0-					93
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	2	N	-0-					93
01	1333	N	420	-0-	-913	-0-	64	1	356	2	N	-0-					93
02	1218	N	2	-0-	-1216	-0-	2	2			N	-0-					93
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					93
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

11	210	N	13	-0-	-197	-0-	2	1	11	2	N	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	179	1	1118	2	N	3					176
							3	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	188	1	1181	2	N	2					178
							2	9									
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	210	1	1163	2	N	-0-					178
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	248	1	1255	2	N	5					183
							6	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	230	1	1243	2	N	5					188
							6	9									
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1228	2	N	-0-					188

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

11	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
12	52452	X	43561	-0-	-8891	-0-	43561	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	43530	-0-	-8922	-0-	43530	2			N	-0-					-0-
02	49068	X	28730	-0-	-20338	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	40734	-0-	-6324	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	31454	-0-	-10696	-0-	31454	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

11	2340	X	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1563	-0-	-545	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1538	-0-	-570	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1372	-0-	-368	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

11	27750	X	13371	-0-	-14379	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	12641	-0-	-16034	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	16496	-0-	-10133	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	10510	-0-	-8572	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15186	-0-	-1616	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	6719	-0-	-9241	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

11	23010	X	15520	-0-	-7490	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	11967	-0-	-11810	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	12105	-0-	-11672	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
02	20271	X	8618	-0-	-11653	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	8983	-0-	-10578	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	6095	-0-	-7195	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

11	2340	X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1567	-0-	-851	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1035	-0-	-647	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	827	-0-	-763	-0-	827	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

11	17970	X	17090	-0-	-880	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16317	-0-	-2252	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	13923	-0-	-4646	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	12848	-0-	-3682	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14652	-0-	-2148	-0-	14652	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8343	-0-	-297	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6737	-0-	-2191	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7600	-0-	-1328	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6195	-0-	-1867	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5719	-0-	-2141	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	390	X	334	-0-	-56	-0-	46	1	288	2	N	-0-					-0-
12	403	X	288	-0-	-115	-0-	40	1	248	2	N	-0-					-0-
01	403	X	399	-0-	-4	-0-	61	1	338	2	N	-0-					-0-
02	377	X	329	-0-	-48	-0-	54	1	275	2	N	-0-					-0-
03	403	X	294	-0-	-109	-0-	46	1	248	2	N	-0-					-0-
04	390	X	279	-0-	-111	-0-	49	1	230	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	2	N	-0-					111
12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	110	1	689	2	N	-0-					111
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	N	-0-					111
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	341	1	1727	2	N	2					113
							2	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	703	1	3792	2	N	10					123
							11	9									
*04	3000	N	3209	-0-	209	209	565	1	2644	2	N	-0-					123

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11188	X	4510	-0-	-6678	-0-	618	1	3857	2	N	32					145
							35	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	627	1	3928	2	N	7					152
							8	9									
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	760	1	4214	2	N	9					161
							10	9									
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771	1	3910	2	N	19	159	1			21
							21	9									
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	767	1	4139	2	N	20					41
							22	9									
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	794	1	3715	2	N	23					64
							25	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			80
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			80
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			80
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			80
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			80
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			80

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	249	1	3317	2	N	136	173	1	2	8	46
							150	9									
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	289	1	4105	2	N	202	165	1	1	8	82
							222	9									
01	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	289	1	4042	2	N	146	177	1			51
							161	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	310	1	4339	2	N	144					195
							158	9									
03	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	332	1	4312	2	N	128	180	1			143
							141	9									
04	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	294	1	3228	2	N	66	172	1	3	8	34
							73	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	351	1	4679	2	N	51					78
							56	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	331	1	4698	2	N	47	1	8			124
							52	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	311	1	4361	2	N	42					166
							46	9									
02	4205	X	4090	-0-	-115	-0-	270	1	3777	2	N	39	177	1			28
							43	9									
03	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	288	1	3739	2	N	29					57
							32	9									
04	4350	X	3212	-0-	-1138	-0-	266	1	2928	2	N	16					73
							18	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	248	1	1549	2	N	-0-	2
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	231	1	1446	2	N	-0-	2
01	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	272	1	1508	2	N	-0-	2
02	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	264	1	1337	2	N	-0-	2
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	256	1	1382	2	N	-0-	2
*04	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	281	1	1317	2	N	-0-	2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

11	8280 #	2594	-0-	-5686	-0-	375	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	8618	8408	-0-	-210	-0-	691	1	7717	2	N	-0-					-0-
01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	824	1	10926	2	N	-0-					-0-
02	9939	9939	-0-	-0-	-0-	733	1	9206	2	N	-0-					-0-
03	9234	9234	-0-	-0-	-0-	739	1	8495	2	N	-0-					-0-
*04	12199	12199	-0-	-0-	-0-	751	1	11448	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

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-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014 - W/O TO 04-266522

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					88
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					88
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					172
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					172
04	0	#	-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

11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-					45
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					45
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					45
02	522	N	41	-0-	-481	-0-	41	2			N	-0-					45
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	N	-0-					45
04	DLQ G-10		119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					45

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					41
04	14B2 EXT		98	-0-	98	129	7	1	91	2	Y	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	18	1	254	2	N	10					144
							11	9									
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	387	2	9	9	N	8					152
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	425	2	8	9	N	7					159
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					169
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	7					176
							8	9									
04	DLQ G-10		413	-0-	413	413	30	1	377	2	Y	5					181
							6	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	954	-0-	-936	-0-	62	1	861	2	N	28					119
							31	9									
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1789	2	200	9	N	182	189	1			112
01	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1696	2	17	9	N	15					127
02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	1380	2	11	9	N	10					137
03	1736	X	1352	-0-	-384	-0-	122	1	1211	2	N	17					154
							19	9									
04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	99	1	1229	2	Y	25					179
							28	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	226	368	1			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	184	1			123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	182	1			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	183	1			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	184	1			133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	182	1			163

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780		5040	-0-	-1740	-0-	174	1	4830	2	N	33					152
							36	9									
12	6572	#	3003	-0-	-3569	-0-	110	1	2876	2	N	15	147	1			20
							17	9									
01	5239	#	796	-0-	-4443	-0-	41	1	755	2	N	-0-					20
02	4872	#	340	-0-	-4532	-0-	19	1	321	2	N	-0-					20
03	5208	#	154	-0-	-5054	-0-	8	1	146	2	N	-0-					20
*04	414		414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					20

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

11	3420	X	2515	-0-	-905	-0-	2493	2	22	9	Y	20					40
12	3255	X	1921	-0-	-1334	-0-	1906	2	15	9	Y	14	41	1			13
01	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	2592	2	43	9	Y	39					52
02	2813	X	2387	-0-	-426	-0-	2370	2	17	9	Y	15	45	1			22
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2601	2	4	9	Y	4					26
04	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	1893	2	8	9	Y	7					33

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

11	7710	X	5474	-0-	-2236	-0-	5431	2	43	9	Y	39					81
12	7967	X	4927	-0-	-3040	-0-	4892	2	35	9	Y	32	83	1			30
01	7967	X	6688	-0-	-1279	-0-	6589	2	99	9	Y	90					120
02	5887	X	4701	-0-	-1186	-0-	4671	2	30	9	Y	27	108	1			39
03	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5252	2	8	9	Y	7					46
04	6480	X	4603	-0-	-1877	-0-	4588	2	15	9	Y	14					60

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

11	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
01	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

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
11	15570	X	11906	-0-	-3664 B	-0-	540 28	1 9	11338	2	N	25					147
12	16089	X	10666	-0-	-5423 B	-0-	540 8	1 9	10118	2	N	7					154
01	15872	X	9599	-0-	-6273 B	-0-	540 23	1 9	9036	2	N	21					175
02	12325	X	8200	-0-	-4125 B	-0-	540 13	1 9	7647	2	N	12					187
03	12586	X	8332	-0-	-4254 B	-0-	540 25	1 9	7767	2	N	23					210
04	9810	X	7407	-0-	-2403 B	-0-	540 1	1 9	6866	2	N	1	178	1			33

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260	X	19311	-0-	-2949	-0-	19311	2			Y	-0-					-0-
12	22630	X	19470	-0-	-3160	-0-	19470	2			Y	-0-					-0-
01	21545	X	19274	-0-	-2271	-0-	19274	2			Y	-0-					-0-
02	19604	X	17805	-0-	-1799	-0-	17776	2	29	9	Y	26					26
03	19964	X	18341	-0-	-1623	-0-	18295	2	46	9	Y	42	51	1			17
04	19260	X	17487	-0-	-1773	-0-	17486	2	1	9	Y	1					18

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6587	2	8	9	Y	7					37
12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7166	2	66	9	Y	60					97
01	5890	X	3813	-0-	-2077	-0-	3792	2	21	9	Y	19	49	1			67
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9235	2	12	9	Y	11					78
03	7223	X	4750	-0-	-2473	-0-	4741	2	9	9	Y	8					86
*04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8181	2	19	9	Y	17					103

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2220	2	1	9	Y	1					12
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2993	2	19	9	Y	17					29
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7	16	1			20
02	2146	N	1734	-0-	-412	-0-	1733	2	1	9	Y	1					21
03	2976	N	1875	-0-	-1101	-0-	1873	2	2	9	Y	2					23
04	2220	N	1491	-0-	-729	-0-	1483	2	8	9	Y	7					30

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	9000	2	11	9	Y	10					71
12	10974	X	8662	-0-	-2312	-0-	8575	2	87	9	Y	79					150
01	10819	X	7343	-0-	-3476	-0-	7304	2	39	9	Y	35	83	1			102
02	9338	X	8034	-0-	-1304	-0-	8024	2	10	9	Y	9					111
03	9610	X	6915	-0-	-2695	-0-	6902	2	13	9	Y	12					123
04	9000	X	3631	-0-	-5369	-0-	3625	2	6	9	Y	5					128

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	3911	-0-	-3499	-0-	3907	2	4	9	Y	4					23
12	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4467	2	43	9	Y	39					62
01	6045	X	4176	-0-	-1869	-0-	4155	2	21	9	Y	19	32	1			49
02	3828	X	3733	-0-	-95	-0-	3729	2	4	9	Y	4					53
03	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	3480	2	7	9	Y	6					59
04	4350	X	2225	-0-	-2125	-0-	2218	2	7	9	Y	6					65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) //CONT.// 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

11	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	47	1	1485	2	Y	8							32
							9	9											
12	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	42	1	1546	2	Y	10	32	1					10
							11	9											
01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	32	1	1124	2	Y	16							26
							18	9											
*02	561	N	-0-	-0-	-561	-0-					Y	2	28	1					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - P/A 02/12/16

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-							-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	19	1	708	2	Y	-0-							-0-
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	10	1	344	2	Y	-0-							-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-							-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-							-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-							-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-							-0-
*02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - P/A 02/04/16

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5165	-0-	-2095	-0-	156	1	4980	2	Y	26					99
							29	9									
12	8308	X	6086	-0-	-2222	-0-	159	1	5885	2	Y	38	97	1			40
							42	9									
01	8308	X	3101	-0-	-5207	-0-	84	1	2971	2	Y	42					82
							46	9									
*02	4556	X	-0-	-0-	-4556	-0-					Y	7	89	1			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - P/A 02/18/16														

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	119	-0-	-601	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	537	-0-	-238	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
*02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - P/A 02/09/16														

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	83	1	2643	2	Y	13					23
							14	9									
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	78	1	2883	2	Y	16	22	1			17
							18	9									
01	2666	N	1817	-0-	-849	-0-	50	1	1743	2	Y	22					39
							24	9									
*02	2064	N	-0-	-0-	-2064	-0-					Y	5	44	1			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - P/A 02/25/16														

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6537 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16														

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	694	-0-	-416	-0-	694	2			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
11	32738	X	32738	-0-	-0-	-0-	32585	2	153	9	Y	139	119	1			171
12	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	29973	2	163	9	Y	148	213	1			106
01	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	26972	2	215	9	Y	195	190	1			111
02	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23545	2	143	9	Y	130	113	1			128
03	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23254	2	111	9	Y	101	110	1			119
04	28980	X	21915	-0-	-7065	-0-	21807	2	108	9	Y	98	116	1			101

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-4656					Y	-0-					29
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-4656					Y	-0-					29
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-4656					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4656					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4656					Y	-0-					29
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-4656					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
02	13659	X	-0-	-0-	-13659	-0-					N	-0-					-0-
03	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

11	6480	X	4227	-0-	-2253	-0-	311	1	3916	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	4395	-0-	-2301	-0-	277	1	4118	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	397	1	4619	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	3638	-0-	-1640	-0-	291	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4115	-0-	4115	4115	393	1	3722	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

11	300	N	193	-0-	-107	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

11	19290 X	17147	-0-	-2143	-0-	1261	1	15886	2	Y	-0-					-0-
12	19933 X	18427	-0-	-1506	-0-	1160	1	17267	2	Y	-0-					-0-
01	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	1521	1	17707	2	Y	-0-					-0-
02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	1473	1	16919	2	Y	-0-					-0-
03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1836	1	17820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	18118	-0-	18118	18118	1730	1	16388	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	2	Y	3					3
							3	9									
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	-0-					3
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	Y	-0-					3
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					3
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	126	1	1192	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
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	28	1	414	2	N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	36	1	340	2	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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
11	14010	X	7302	-0-	-6708	-0-	537	1	6765	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	9585	-0-	-4892	-0-	604	1	8981	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	265	-0-	-14212	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
02	13543	X	-0-	-0-	-13543	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	4	-0-	-9575	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	24543	-0-	-777	-0-	1805	1	22738	2	N	-0-					1
12	25823	X	25023	-0-	-800	-0-	1576	1	23446	2	N	1					2
							1	9									
01	25823	X	24501	-0-	-1322	-0-	1938	1	22562	2	N	1					3
							1	9									
02	24099	X	22348	-0-	-1751	-0-	1790	1	20558	2	N	-0-					3
03	25761	X	24063	-0-	-1698	-0-	2247	1	21816	2	N	-0-					3
04	DLQ G-10		23230	-0-	23230	23230	2218	1	21012	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

11	3000	N	3095	-0-	95	95	228	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3881	-0-	781	876	244	1	3637	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4017	-0-	917	1793	318	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	5736	X	3943	-0-	-1793	-0-	316	1	3627	2	N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	355	1	3446	2	N	-0-					-0-
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	272	1	2580	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	689	1	8681	2	N	-0-					-0-
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	692	1	10301	2	N	-0-					-0-
01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	842	1	9804	2	N	-0-					-0-
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	781	1	8973	2	N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	96	1	928	2	N	-0-					-0-
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	415	1	3932	2	N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

11	25590	X	24269	-0-	-1321	-0-	1785	1	22484	2	N	-0-					-0-
12	26443	X	25525	-0-	-918	-0-	1607	1	23917	2	N	1					1
							1	9									
01	26443	X	24291	-0-	-2152	-0-	1922	1	22369	2	N	-0-					1
02	24737	X	23565	-0-	-1172	-0-	1888	1	21677	2	N	-0-					1
03	26443	X	19243	-0-	-7200	-0-	1797	1	17446	2	N	-0-					1
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-					1

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

11	780	N	93	-0-	-687	-0-	26	1	65	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	2	32	9	Y	29	27	1	8	7	2
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
03	558	N	310	-0-	-248	-0-	8	1	281	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	21	1	339	2	Y	14	13	1			6
							15	9									

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

11	T. A.		62	-0-	62	2340	4	1	56	2	Y	2	48	1			25
							2	9									
12	T. A.		68	-0-	68	2408	5	1	62	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
01	2442	N	34	-0-	-2408	-0-	34	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	7230	X	5962	-0-	-1268	-0-	396	1	5557	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
12	7471	X	5978	-0-	-1493	-0-	443	1	5532	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
01	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4094	2	26	9	Y	24	21	1	6	7	3
02	4611	X	4317	-0-	-294	-0-	289	1	4018	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	172	1	6050	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
*04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	340	1	5358	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5	1	1	7	1
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	779	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	29	1	460	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	513	2	20	9	Y	18	16	1	5	7	2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	8	7	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1321	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
01	1023	N	367	-0-	-656	-0-	347	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3175	-0-	175	175	210	1	2941	2	Y	22	19	1			31
							24	9									
12	2574	N	2399	-0-	-175	-0-	177	1	2212	2	Y	9	25	1			15
							10	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	2	43	9	Y	39	48	1			6
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	53	1	1878	2	Y	34	25	1			9
							37	9									
*04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	133	1	2092	2	Y	26	24	1			11
							29	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	6	1	83	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	126	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	10	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	26	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	951	-0-	-399	-0-	63	1	882	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	39	1	1375	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	65	1	1030	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	2	Y	13	6	1			15
							14	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1518	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	866	2	52	9	Y	47	54	1			6
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	Y	37	28	1			9
							41	9									
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	Y	29	26	1			12
							32	9									

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	935	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	1953	N	1450	-0-	-503	-0-	1437	2	13	9	Y	12	11	1	4	7	1
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1564	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	48	1	1690	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1569	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	727	2	14	9	Y	13	16	1			2
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	875	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	62	2	N	7	6	1			9
							8	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	3	7	1			5
							3	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	136	2	14	9	N	13	16	1			2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	7	9	1			-0-
							8	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	11	8	1			3
							12	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	9	8	1			4
							10	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	112	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	51	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

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
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	152	1	1894	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	2263	X	1179	-0-	-1084	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1	3	7	1
02	2117	X	1472	-0-	-645	-0-	98	1	1370	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	46	1	1603	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	2190	X	1950	-0-	-240	-0-	116	1	1827	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
01	682	N	441	-0-	-241	-0-	421	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	12	1	419	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	12	1	183	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	9	1	136	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3152	-0-	-538	-0-	209	1	2923	2	Y	18	9	1			23
							20	9									
12	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	214	1	2671	2	Y	8	18	1			13
							9	9									
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1430	2	59	9	Y	54	48	1	13	7	6
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	Y	34	25	1			9
							37	9									
*04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	26	24	1			11
							29	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	41	1	1034	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	45	1	1103	2	N	1					2
							1	9									
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	772	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	1044	N	826	-0-	-218	-0-	31	1	792	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	40	1	1014	2	N	2					3
							2	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	28	1	747	2	N	2	4	1			1
							2	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	560	1	4738	2	Y	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	579	1	4849	2	Y	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	580	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	543	1	4148	2	Y	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	578	1	4758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5157	-0-	5157	5157	560	1	4597	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8941	-0-	-179	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	9098	-0-	-326	-0-	9098	2			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8142	-0-	-1282	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
02	8816	X	7109	-0-	-1707	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7659	-0-	-1703	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	6579	-0-	-2211	-0-	164	1	6414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

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 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					4
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					7
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1591	2	23	9	Y	21					53
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1772	2	33	9	Y	30	48	1			35
01	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1002	2	17	9	Y	15					50
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					50
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					9
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	574	2	3	9	Y	3	9	1			3
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	Y	2					5
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					5
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-					82
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					82
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
*04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					82

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	582	2	N	4	3	1			1
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	569	2	N	1					2
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	440	2	N	2	3	1			1
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	13 1	1 9	379	2	N	1					2
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	12	1	451	2	N	-0-	2	1			-0-
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	2 1	1 9	49	2	N	1	1	1			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					88
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					88
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	21	1	113	2	Y	3	3	1			88
							3	9									
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					88
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					88
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	1					89
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	Y	-0-					60
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	569	2	Y	6					66
							7	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	430	2	Y	12	12	1			66
							13	9									
02	493	N	439	-0-	-54	-0-	56	1	383	2	Y	-0-					66
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					66
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	-0-					66

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	319	2	Y	3					108
							3	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					108
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	4	4	1			108
							4	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					108
03	T. A.		136	-0-	136	136	20	1	112	2	Y	4	103	1			9
							4	9									
04	T. A.		251	-0-	251	387	35	1	203	2	Y	12					21
							13	9									

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					1
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					1
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

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
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	N	1					2
							1	9									
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	1					2
							1	9									
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	540	X	423	-0-	-117	-0-	15	1	407	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11					48
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	986	2	11	9	Y	10	47	1			11
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	620	2	7	9	Y	6					17
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					17
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	76	-0-	-224	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
12	310	X	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	1					1
							1	9									
02	232	X	53	-0-	-179	-0-	2	1	51	2	N	-0-					1
03	93	X	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	X	75	-0-	-375	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2818	194	1	1323	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1788	-0-	-1212	1606	237	1	1551	2	Y	-0-					-0-
01	2887	N	1281	-0-	-1606	-0-	281	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	937	-0-	-542	-0-	224	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	312	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	184	1	1314	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	3784	-0-	-1316	-0-	3784	2			N	-0-					25
12	5270 X	2046	-0-	-3224	-0-	2046	2			N	-0-					25
01	5270 X	3070	-0-	-2200	-0-	3070	2			N	-0-					25
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5139	2	201	9	N	183	183	1			25
03	4464 X	3324	-0-	-1140	-0-	3324	2			N	-0-					25
04	3780 X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			N	-0-					25

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		663	-0-	663	1472	221	1	438	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	176	1	271	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	179	1	151	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	638	N	258	-0-	-380	-0-	60	1	190	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	443	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
*04	3000	N	4985	-0-	1985	1985	610	1	4368	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

11	DLQ G-10		914	-0-	914	1925	232	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	2737	N	812	-0-	-1925	-0-	233	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	751	-0-	-272	-0-	289	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	578	-0-	-292	-0-	212	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	206	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	158	1	441	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

11	DLQ G-10		344	-0-	344	738	44	1	298	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1164	N	426	-0-	-738	-0-	56	1	368	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	499	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	134	1	426	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	146	1	635	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1509	337	1	992	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2128	N	619	-0-	-1509	-0-	177	1	440	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	267	1	427	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	1015	N	353	-0-	-662	-0-	127	1	220	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	181	1	408	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	180	1	500	2	Y	5	4	1			7
							6	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	532	-0-	532	1206	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	1489	N	283	-0-	-1206	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	459	-0-	-223	-0-	177	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	105	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	90	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	44	-0-	-406	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

11	DLQ G-10		45	-0-	45	158	5 7	1 9	33	2	Y	6	8	1			3
12		158 N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	6	3	1			6
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	9	6	1			9
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	10	5	1			14
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	33	2	Y	9	12	1			11
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	8	2	Y	8	6	1			13

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

11	DLQ G-10		1553	-0-	1553	2173	199	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	2961	-0-	-39	2134	392	1	2569	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1624	-0-	-1476	658	356	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1162	-0-	-658	-0-	278	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	190	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1251	-0-	-1629	-0-	153	1	1098	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

11	DLQ G-10		5826	-0-	5826	10846	710	1	4832	2	Y	258	344	1			140
							284	9									
12	16241	X	5395	-0-	-10846	-0-	685	1	4488	2	Y	202	116	1			226
							222	9									
01	5983	X	761	-0-	-5222	-0-	144	1	514	2	Y	94	231	1			89
							103	9									
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	-0-	54	1			35
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	32	1			3
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	2	1			1

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1794	137	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1663	-0-	-1337	457	220	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1449	-0-	-457	-0-	318	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	303	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	311	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	249	1	1785	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	994	-0-	994	2141	252	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1116	-0-	-1884	257	321	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	403	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	872	-0-	-85	-0-	319	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	300	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	240	1	669	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3188	202	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	1158	-0-	-1842	1346	153	1	1005	2	Y	-0-					-0-
01	2477 N	1131	-0-	-1346	-0-	248	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1537 N	1051	-0-	-486	-0-	251	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	-0-					-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	145	1	1037	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1500	#	1238	-0-	-262	-0-	314	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1488	#	1340	-0-	-148	-0-	385	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1364	#	553	-0-	-811	-0-	213	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	1189	#	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

11	660	#	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					14
12	1209	#	412	-0-	-797	-0-	412	2			N	-0-					14
01	1209	#	210	-0-	-999	-0-	210	2			N	-0-					14
02	1073	#	416	-0-	-657	-0-	416	2			N	-0-					14
03	961	#	311	-0-	-650	-0-	311	2			N	-0-					14
04	DLQ G-10		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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	374	-0-	374	809	46	1	316	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
12	971	N	162	-0-	-809	-0-	20	1	132	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
01	434	N	196	-0-	-238	-0-	39	1	139	2	Y	16	11	1			15
							18	9									
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	47	1	149	2	Y	21	9	1			27
							23	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	136	1	590	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	Y	16	12	1			25
							18	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	10	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	8	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	72	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	55	1	527	2	N	-0-					105
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	N	-0-					105
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	74	1	641	2	N	-0-					105
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	2	N	-0-					105
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	2	N	-0-					105
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					105

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	170	2	Y	15					217
							17	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	15					232
							17	9									
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	19	1	159	2	Y	10					242
							11	9									
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	165	2	Y	12					254
							13	9									
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	1	10	2	Y	11					265
							12	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7					272

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

11	990	X	652	-0-	-338	-0-	61	1	590	2	N	1					138
							1	9									
12	868	X	760	-0-	-108	-0-	72	1	686	2	N	2					140
							2	9									
01	868	X	738	-0-	-130	-0-	76	1	655	2	N	6					146
							7	9									
02	812	X	657	-0-	-155	-0-	67	1	588	2	N	2					148
							2	9									
03	806	X	756	-0-	-50	-0-	80	1	667	2	N	8					156
							9	9									
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	73	1	607	2	N	5					161
							6	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

11	2820	#	1021	-0-	-1799	B	-9002	150	1	783	2	N	80	167	1		17
								88	9								
12	2852	#	940	-0-	-1912	B	-10914	145	1	791	2	N	4				21
								4	9								
01	2201	#	524	-0-	-1677	B	-12591	150	1	374	2	N	-0-				21
02	1682	#	409	-0-	-1273	B	-13864	145	1	264	2	N	-0-				21
03	1395	#	574	-0-	-821	B	-14685	155	1	419	2	N	-0-				21
04	1020	#	601	-0-	-419	B	-15104	150	1	451	2	N	-0-				21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

11	11790	X	10298	-0-	-1492	-0-	240	1	10058	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	267	1	10639	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11126	-0-	-1057	-0-	592	1	8930	2	N	-0-					-0-
							1604	3									
02	11397	X	10811	-0-	-586	-0-	503	1	8904	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
03	12183	X	10921	-0-	-1262	-0-	477	1	8983	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
04	10770	X	10639	-0-	-131	-0-	463	1	8722	2	N	-0-					-0-
							1454	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

11	10320	X	303	-0-	-10017	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	1246	-0-	-7868	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	1236	-0-	-7878	-0-	1048	2	188	3	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2336	-0-	-71	-0-	2018	2	318	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	1030	2	167	3	Y	-0-					-0-
*04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1104	2	184	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	267	2	48	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	250	2	40	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	267	2	43	3	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

11	1350	N	12	-0-	-1338	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	250	2	46	3	N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	237	2	37	3	N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	225	2	37	3	N	-0-			-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	273	2	45	3	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1780	-0-	1780	1780	1531	2	249	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	883	-0-	883	2663	756	2	127	3		N	-0-			-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

11	8130	X	7835	-0-	-295	-0-	7835	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	6163	-0-	-1990	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	472	1	7139	2	N	-0-			-0-
							1285	3							
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	389	1	6906	2	N	-0-			-0-
							1089	3							
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	369	1	6962	2	N	-0-			-0-
							1134	3							
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	385	1	7244	2	N	-0-			-0-
							1208	3							

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	255	1	3846	2	N	-0-			-0-
							692	3							
02	4727	X	2198	-0-	-2529	-0-	101	1	1811	2	N	-0-			-0-
							286	3							
03	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	201	1	3769	2	N	-0-			-0-
							613	3							
04	4890	X	4435	-0-	-455	-0-	193	1	3635	2	N	-0-			-0-
							607	3							

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) //CONT.// 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6735	-0-	-1545	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7092	-0-	-1340	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	7291	2	1312	3	N	-0-					-0-
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	7172	2	1130	3	N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	7068	2	1151	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7381	-0-	-959	-0-	6326	2	1055	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	495	-0-	-2655	-0-	491	3	4	9	Y	4	19	1			38
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3036	3	54	9	Y	49	46	1			41
01	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2628	3	62	9	Y	56	54	1			43
02	3016	X	2316	-0-	-700	-0-	2284	3	32	9	Y	29	49	1			23
03	3100	X	2047	-0-	-1053	-0-	1995	3	52	9	Y	47	52	1			18
04	3000	X	1021	-0-	-1979	-0-	999	3	22	9	Y	20					38

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
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3224	3	26	9	Y	24	29	1			29
12	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1			29
01	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3469	3	29	9	Y	26	26	1			29
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3557	3	19	9	Y	17	27	1			19
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	3	28	9	Y	25	28	1			16
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3948	3	28	9	Y	25					41

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3073	3	123	9	N	112	133	1			102
12	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2865	3	129	9	N	117	121	1			98
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2983	3	128	9	N	116	115	1			99
02	3103	X	2680	-0-	-423	-0-	2599	3	81	9	N	74	115	1			58
03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2633	3	112	9	N	102	116	1			44
04	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	2475	3	114	9	N	104					148

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	N	NO RPT	140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	158	-0-	-532	-0-	24	1	132	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	936	2	Y	45	109	1	3	8	14
							50	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	895	2	Y	29					43
							32	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	Y	-0-					43
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	222	1	835	2	Y	33					76
							36	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	122	1	710	2	Y	20	6	8			90
							22	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	39	1	232	2	Y	7	19	1	1	8	2
							8	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	5					7
							6	9									
02	290	N	130	-0-	-160	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					7
03	279	N	118	-0-	-161	-0-	25	1	92	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	35	1	208	2	Y	3	1	8			10
							3	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					3
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	94	1	550	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	171	2	Y	1					1
							1	9									
02	290	N	63	-0-	-227	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1
03	651	N	248	-0-	-403	-0-	52	1	196	2	Y	-0-					1
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	1					2
							1	9									

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 11163 - 11262

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	1132	1	33215	3	Y	165	113	1			58
							182	9									
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	2006	1	32847	3	Y	231	256	1	2	8	31
							254	9									
01	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	1895	1	31032	3	Y	218	188	1			61
							240	9									
02	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	1755	1	26913	3	Y	171	88	1			144
							188	9									
03	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	965	1	26982	3	Y	164	292	1			16
							180	9									
04	32400	X	23360	-0-	-9040	-0-	950	1	22252	3	Y	144	136	1			24
							158	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

11	7320	#	5929	-0-	-1391	-0-	347	1	5554	3	Y	25	30	1			15
							28	9									
12	7564	#	5442	-0-	-2122	-0-	367	1	5062	3	Y	12	24	1			3
							13	9									
01	7564	#	6778	-0-	-786	-0-	460	1	6304	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	5887	#	5628	-0-	-259	-0-	418	1	5200	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
*03	6138	#	4645	-0-	-1493	-0-	212	1	4425	3	Y	7	14	1			1
							8	9									
04	4890		4134	-0-	-756	-0-	217	1	3909	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	3	Y	21	31	1			3
							23	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	3	Y	25	21	1			7
							28	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	18	9	1			16
							20	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	786	3	Y	16	30	1			2
							18	9									
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	97	1	788	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

11	6750	X	3526	-0-	-3224	-0-	145	1	3334	3	Y	43	40	1			21
							47	9									
12	6479	X	920	-0-	-5559	-0-	98	1	808	3	Y	13	30	1			4
							14	9									
01	6479	X	1146	-0-	-5333	-0-	115	1	1011	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
02	4350	X	3053	-0-	-1297	-0-	141	1	2883	3	Y	26	12	1			19
							29	9									
03	60256	X	60256	-0-	-0-	-0-	2010	1	57414	3	Y	756	734	1			41
							832	9									
*04	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	1523	1	35972	3	Y	484	448	1			77
							532	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

11	4770		4484	-0-	-286	-0-	315	1	4132	3	Y	34	37	1			19
							37	9									
12	4929		4500	-0-	-429	-0-	327	1	4143	3	Y	27	41	1			5
							30	9									
01	5547		5547	-0-	-0-	-0-	393	1	5123	3	Y	28	25	1			8
							31	9									
02	5654		5654	-0-	-0-	-0-	365	1	5257	3	Y	29	14	1			23
							32	9									
03	5388		5388	-0-	-0-	-0-	241	1	5117	3	Y	27	47	1			3
							30	9									
*04	4913		4913	-0-	-0-	-0-	252	1	4631	3	Y	27	25	1			5
							30	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21769		21769	-0-	-0-	-0-	1237	1	20393	3	Y	126	122	1			63
							139	9									
12	22309		22309	-0-	-0-	-0-	1337	1	20841	3	Y	119	162	1			20
							131	9									
01	23525		23525	-0-	-0-	-0-	1410	1	21979	3	Y	124	109	1			35
							136	9									
02	22066		22066	-0-	-0-	-0-	1303	1	20649	3	Y	104	53	1			86
							114	9									
03	21687		21687	-0-	-0-	-0-	779	1	20797	3	Y	101	177	1			10
							111	9									
*04	19804		19804	-0-	-0-	-0-	835	1	18864	3	Y	95	90	1			15
							105	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

11	2160	#	952	-0-	-1208	-0-	919	2	33	9	N	30					60
12	2232	#	2058	-0-	-174	-0-	2025	2	33	9	N	30					90
01	2232	#	1864	-0-	-368	-0-	1755	2	109	9	N	99	189	1			-0-
02	2831	R	2831	-0-	-0-	-0-	2776	2	55	9	N	50					50
03	2046	#	180	-0-	-1866	-0-	177	2	3	9	N	3					53
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					53

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	139	1	55	2	Y	-0-					5
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	105	1	32	2	Y	-0-					5
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		157	-0-	157	157	94	1	63	2	Y	-0-					8
01	14B2 EXT		135	-0-	135	292	107	1	28	2	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		297	-0-	297	589	258	1	39	2	Y	-0-					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1019	1	404	2	Y	5					27
							6	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1054	1	323	2	Y	-0-					27
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	401	1	49	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	564	1	264	2	Y	14					24
							15	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	344	1	229	2	Y	-0-					24
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	361	1	94	2	Y	-0-					24
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1041	1	156	2	Y	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	583	1	274	2	Y	20					28
							22	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	458	1	306	2	Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	271	1	41	2	Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	415	1	194	2	Y	2					11
							2	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	364	1	243	2	Y	-0-					11
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	281	1	74	2	Y	-0-					11
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	424	1	63	2	Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	476	1	189	2	Y	8					38
							9	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	590	1	181	2	Y	-0-					38
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	223	1	27	2	Y	-0-					38
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					52
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					53
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	89	2	37	9	N	34					87
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					87
03	0	W	78	-0-	78	78	74	2	4	9	N	4					91
04	0	W	89	-0-	89	167	83	2	6	9	N	5					96

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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	225	1	106	2	Y	-0-					10
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	181	1	120	2	Y	-0-					10
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					10
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	445	1	67	2	Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

11	T. A.		2417	-0-	2417	5292	169	1	2248	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		389	-0-	389	5681	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1433	-0-	1433	7114	157	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1325	-0-	1325	8439	154	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*03	10413	X	1974	-0-	-8439	-0-	131	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	403	1	8474	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

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26580	#	15559	-0-	-11021	-0-	922 180	1 9	14457	3	N	164	127	1			73
12	27466	#	14826	-0-	-12640	-0-	872 179	1 9	13775	3	N	163	178	1			58
01	27466	#	12984	-0-	-14482	-0-	764 162	1 9	12058	3	N	147	138	1			67
02	21431	#	10587	-0-	-10844	-0-	633 138	1 9	9816	3	N	125	144	1			48
03	16089	#	8718	-0-	-7371	-0-	535 75	1 9	8108	3	N	68	81	1			35
04	9330		8467	-0-	-863	-0-	513 84	1 9	7870	3	N	76	94	1			17

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					23
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					23
01	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	184 29	1 9	1925	2	Y	26					49
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	190 51	1 9	2170	2	Y	46					95
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	2	Y	-0-					95
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	359	1	5054	2	Y	-0-	10	6			85

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					5
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	43	1	446	2	Y	-0-	5	7			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	662	2	Y	11					11

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	402 112	1 9	5956	2	Y	102	70	1			50
12	9021	X	5400	-0-	-3621	-0-	389 97	1 9	4914	2	Y	88	77	1			61
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	428 103	1 9	5973	2	Y	94	80	1			75
02	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-	56	1			19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4269	-0-	-831	-0-	258 180	1 9	3831	2	Y	164	150	1			80
12	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	267 166	1 9	3372	2	Y	151	127	1			104
01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	243 149	1 9	3386	2	Y	135	132	1			107
02	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-	80	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	402	1	1204	2	N	6					134
							7	9									
12	1674	X	1376	-0-	-298	-0-	155	1	1221	2	N	-0-					134
01	1705	X	1322	-0-	-383	-0-	138	1	1184	2	N	-0-					134
02	1595	X	1296	-0-	-299	-0-	143	1	1153	2	N	-0-					134
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	131	1	1138	2	N	8					142
							9	9									
04	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	129	1	974	2	N	4					146
							4	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	X	334	-0-	-647	-0-	36	1	298	2	N	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4644	-0-	-1506	-0-	4614	2	30	9	N	27					99
12	6355	X	3655	-0-	-2700	-0-	3624	2	31	9	N	28					127
01	6014	X	4086	-0-	-1928	-0-	4045	2	41	9	N	37					164
02	5046	X	3654	-0-	-1392	-0-	3573	2	81	9	N	74	190	1			48
03	5394	X	1766	-0-	-3628	-0-	1764	2	2	9	N	2					50
04	4650	X	3266	-0-	-1384	-0-	3263	2	3	9	N	3					53

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	3	Y	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	94	1	2353	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	81	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	61	1	2257	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2100	-0-	-349	-0-	58	1	2042	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	53	1	1943	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2457	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	1947	-0-	-257	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	59	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	64	1	2320	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	2	1	47	3	Y	41	31	1			10
							45	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	38	36	1			12
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	79	75	1			16
							87	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					16
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	67	41	1			42
							74	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	158	1	6008	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	6634	X	6025	-0-	-609	-0-	229	1	5764	3	Y	29	16	1			13
							32	9									
01	6634	X	6118	-0-	-516	-0-	227	1	5882	3	Y	8	5	1			16
							9	9									
02	5974	X	4986	-0-	-988	-0-	131	1	4829	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
03	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	168	1	5860	3	Y	9					15
							10	9									
04	5850	X	5763	-0-	-87	-0-	152	1	5601	3	Y	9	6	1			18
							10	9									

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
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	51	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	3	Y	16					16
							18	9									

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3563	-0-	563	563	91	1	3450	3	Y	20	28	1			17
							22	9									
12	3100	N	2985	-0-	-115	448	113	1	2860	3	Y	11	5	1			23
							12	9									
01	3100	N	3045	-0-	-55	393	112	1	2933	3	Y	-0-					23
02	3266	X	2873	-0-	-393	-0-	76	1	2779	3	Y	16	33	1			6
							18	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	3	Y	32					38
							35	9									
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2711	3	Y	10	6	1			42
							11	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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					8
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	862	3	Y	-0-					8
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					8
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	3	Y	-0-					8
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	713	3	Y	-0-					8
04	870	X	682	-0-	-188	-0-	18	1	664	3	Y	-0-					8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	1997	-0-	-266	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	1224	-0-	-1039	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	2117	#	1671	-0-	-446	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1257	-0-	-758	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1068	-0-	-882	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	#	1442	-0-	-1078	-0-	103	1	1301	3	N	34	30	1			9
							1	4	37	9							
12	2573	#	2500	-0-	-73	-0-	190	1	2223	3	N	58	56	1			11
							23	4	64	9							
01	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	192	1	2301	3	N	56	54	1			13
							6	4	62	9							
02	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	3	N	48	50	1			11
							11	4	53	9							
03	2511	#	2247	-0-	-264	-0-	151	1	1971	3	N	38	42	1			7
							83	4	42	9							
04	2490	#	1896	-0-	-594	-0-	126	1	1729	3	N	37	35	1			9
							41	9									

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

11	0	W	279	-0-	279	924	276	2	3	9	N	3					38
12	0	W	322	-0-	322	1246	286	2	36	9	N	33	31	1			40
01	1540	N	294	-0-	-1246	-0-	269	2	25	9	N	23					63
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	246	2	19	9	N	17					80
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	244	2	20	9	N	18					98
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	194	2	20	9	N	18	14	1			102

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

11	1950	#	1826	-0-	-124	-0-	103	1	1723	2	N	-0-					36
12	2015	#	1436	-0-	-579	-0-	81	1	1355	2	N	-0-					36
01	1953	#	1142	-0-	-811	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					36
02	1827	#	1556	-0-	-271	-0-	87	1	1469	2	N	-0-					36
03	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					36
04	1830	#	1611	-0-	-219	-0-	91	1	1520	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

11	270	#	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					50
12	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					50
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					50
02	29	#	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					50
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					50
*04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

11	1920	#	1839	-0-	-81	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					74
12	1984	#	1803	-0-	-181	-0-	102	1	1701	2	Y	-0-					74
01	1891	#	1192	-0-	-699	-0-	67	1	1125	2	Y	-0-					74
02	1769	#	1490	-0-	-279	-0-	84	1	1406	2	Y	-0-					74
03	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	117	1	1958	2	Y	-0-					74
04	1830	#	1746	-0-	-84	-0-	98	1	1648	2	Y	-0-					74

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

11	540	#	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	N	8					72
12	558	#	478	-0-	-80	-0-	431	2	47	9	N	43	41	1			74
01	496	#	450	-0-	-46	-0-	430	2	20	9	N	18					92
02	464	#	437	-0-	-27	-0-	424	2	13	9	N	12					104
03	496	#	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					115
04	450	#	430	-0-	-20	-0-	418	2	12	9	N	11	22	1			104

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

11	0	W	368	-0-	368	1219	364	2	4	9	N	4					19
12	0	W	417	-0-	417	1636	370	2	47	9	N	43	41	1			21
01	2020	R	384	-0-	-1636	-0-	361	2	23	9	N	21					42
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	343	2	20	9	N	18					60
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	360	2	22	9	N	20					80
04	390	#	367	-0-	-23	-0-	343	2	24	9	N	22	22	1			80

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

11	0	W	690	-0-	690	2386	676	2	14	9	N	13					35
12	0	W	736	-0-	736	3122	655	2	81	9	N	74	70	1			39
01	3857	R	735	-0-	-3122	-0-	687	2	48	9	N	44					83
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	630	2	130	9	N	118	195	1			6
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	712	2	37	9	N	34					40
*04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	692	2	53	9	N	48	38	1			50

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

11	0	W	239	-0-	239	892	230	2	9	9	N	8					29
12	0	W	272	-0-	272	1164	236	2	36	9	N	33	29	1			33
01	1409	R	245	-0-	-1164	-0-	230	2	15	9	N	14					47
02	261	#	238	-0-	-23	-0-	227	2	11	9	N	10					57
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	241	2	13	9	N	12					69
04	270	#	250	-0-	-20	-0-	226	2	24	9	N	22	15	1			76

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

11	0	W	330	-0-	330	1110	313	2	17	9	N	15					40
12	0	W	353	-0-	353	1463	305	2	48	9	N	44	34	1			50
01	1779	R	316	-0-	-1463	-0-	292	2	24	9	N	22					72
02	319	#	304	-0-	-15	-0-	281	2	23	9	N	21					93
03	341	#	308	-0-	-33	-0-	288	2	20	9	N	18					111
04	330	#	110	-0-	-220	-0-	80	2	30	9	N	27	129	1			9

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					76
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					76
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					76
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL 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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	24	1	10420	3	Y	124	123	1			10
							13	4	136	9							
12	10850	X	10207	-0-	-643	-0-	14	1	9997	3	Y	132	126	1			16
							51	4	145	9							
01	10850	X	9878	-0-	-972	-0-	10	1	9720	3	Y	127	135	1			8
							8	4	140	9							
02	10150	X	9080	-0-	-1070	-0-	8	1	8857	3	Y	194	175	1			27
							2	4	213	9							
03	10850	X	10355	-0-	-495	-0-	1	1	10139	3	Y	195	207	1			15
							215	9									
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	33	1	14191	3	Y	335	323	1			27
							17	4	369	9							
12	14725	X	7934	-0-	-6791	-0-	11	1	7664	3	Y	200	201	1			26
							39	4	220	9							
01	14725	X	8854	-0-	-5871	-0-	17	1	8577	3	Y	223	235	1			14
							15	4	245	9							
02	13775	X	7587	-0-	-6188	-0-	4	1	7471	3	Y	101	100	1			15
							1	4	111	9							
03	14725	X	8273	-0-	-6452	-0-	1	1	8165	3	Y	97	104	1			8
							107	9									
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					8

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	4197	-0-	-8553	-0-	10	1	4141	3	Y	37	39	1			3
							5	4	41	9							
12	13175	X	6777	-0-	-6398	-0-	10	1	6660	3	Y	65	60	1			8
							35	4	72	9							
01	11687	X	10028	-0-	-1659	-0-	7	1	9909	3	Y	96	98	1			6
							6	4	106	9							
02	10846	X	10813	-0-	-33	-0-	8	1	10594	3	Y	190	170	1			26
							2	4	209	9							
03	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	1	1	12364	3	Y	193	204	1			15
							212	9									
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	12575	-0-	-2275	-0-	29	1	12429	3	Y	93	91	1			7
							15	4	102	9							
12	15345	X	11128	-0-	-4217	-0-	16	1	10956	3	Y	91	87	1			11
							56	4	100	9							
01	13578	X	11344	-0-	-2234	-0-	12	1	11150	3	Y	156	157	1			10
							10	4	172	9							
02	12151	X	11016	-0-	-1135	-0-	6	1	10847	3	Y	146	135	1			21
							2	4	161	9							
03	12989	X	12692	-0-	-297	-0-	1	1	12529	3	Y	147	156	1			12
							162	9									
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

11	16950	X	10818	-0-	-6132	-0-	25	1	10716	3	Y	58	57	1			5
							13	4	64	9							
12	17515	X	6891	-0-	-10624	-0-	10	1	6801	3	Y	41	41	1			5
							35	4	45	9							
01	13764	X	11831	-0-	-1933	-0-	6	1	11743	3	Y	70	71	1			4
							5	4	77	9							
02	11281	X	10820	-0-	-461	-0-	3	1	10748	3	Y	62	57	1			9
							1	4	68	9							
03	12059	X	11439	-0-	-620	-0-	1	1	11277	3	Y	146	144	1			11
							161	9									
04	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					11

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

11	10260	X	9222	-0-	-1038	-0-	22	1	9042	3	Y	134	132	1			11
							11	4	147	9							
12	10602	X	8886	-0-	-1716	-0-	13	1	8671	3	Y	142	136	1			17
							46	4	156	9							
01	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	11	1	9019	3	Y	146	154	1			9
							10	4	161	9							
02	9164	X	9091	-0-	-73	-0-	5	1	8960	3	Y	114	107	1			16
							1	4	125	9							
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1	1	10279	3	Y	115	122	1			9
							127	9									
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

11	2378	N	2003	-0-	-375	-0-	4	1	1867	3	Y	118	119	1			10
							2	4	130	9							
12	2480	X	1821	-0-	-659	-0-	2	1	1684	3	Y	115	111	1			14
							8	4	127	9							
01	2480	X	1362	-0-	-1118	-0-	7	1	1254	3	Y	86	94	1			6
							6	4	95	9							
02	2320	X	970	-0-	-1350	-0-	2	1	901	3	Y	60	57	1			9
							1	4	66	9							
03	2480	X	1847	-0-	-633	-0-	1	1	1734	3	Y	102	103	1			8
							112	9									
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

11	6600	X	6002	-0-	-598	-0-	13	1	5848	3	Y	122	120	1			10
							7	4	134	9							
12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	7	1	4889	3	Y	113	109	1			14
							25	4	124	9							
01	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	10	1	5767	3	Y	133	139	1			8
							9	4	146	9							
02	5829	X	5456	-0-	-373	-0-	5	1	5319	3	Y	119	110	1			17
							1	4	131	9							
03	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	5727	3	62	9	Y	56	68	1			5
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

11	9750	X	8216	-0-	-1534	-0-	19	1	8133	3	Y	49	48	1			4
							10	4	54	9							
12	10075	X	7921	-0-	-2154	-0-	11	1	7813	3	Y	52	50	1			6
							40	4	57	9							
01	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	4	1	7850	3	Y	51	54	1			3
							3	4	56	9							
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	2	1	8036	3	Y	51	47	1			7
							1	4	56	9							
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9209	3	56	9	Y	51	54	1			4
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

11	2820	N	2024	-0-	-796	-0-	5	1	2011	3	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	3	Y	8	7	1			1
							13	4	9	9							
01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1128	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2093	3	7	9	Y	6	5	1			1
03	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2083	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	12	1	5220	3	Y	139	131	1			11
							6	4	153	9							
12	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	26	1	18142	3	Y	478	433	1			56
							92	4	526	9							
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	16	1	9589	3	Y	201	242	1			15
							13	4	221	9							
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	6	1	7231	3	Y	146	140	1			21
							2	4	161	9							
03	18786	X	6985	-0-	-11801	-0-	1	1	6851	3	Y	121	132	1			10
							133	9									
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					10

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
11	3870	X	2931	-0-	-939	-0-	7	1	2876	3	Y	41	41	1			3
							3	4	45	9							
12	3999	X	2666	-0-	-1333	-0-	4	1	2604	3	Y	41	39	1			5
							13	4	45	9							
01	3565	X	2748	-0-	-817	-0-	3	1	2695	3	Y	43	45	1			3
							3	4	47	9							
02	2958	X	2668	-0-	-290	-0-	2	1	2622	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3345	3	48	9	Y	44	47	1			3
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	30	1	12899	3	Y	170	165	1			13
							16	4	187	9							
12	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	17	1	12039	3	Y	177	168	1			22
							62	4	195	9							
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	13	1	11989	3	Y	173	184	1			11
							12	4	190	9							
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	7	1	13077	3	Y	183	168	1			26
							2	4	201	9							
03	12865	X	8798	-0-	-4067	-0-	1	1	8681	3	Y	105	122	1			9
							116	9									
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	195	189	1			15
							2	4	215	9							
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	2	1	1709	3	Y	202	192	1			25
							8	4	222	9							
01	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	12	1	1274	3	Y	159	173	1			11
							11	4	175	9							
02	1914	N	1350	-0-	-564	-0-	6	1	1182	3	Y	145	135	1			21
							2	4	160	9							
03	1953	N	599	-0-	-1354	-0-	544	3	55	9	Y	50	66	1			5
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	5	1	2357	3	Y	66	64	1			5
							3	4	73	9							
12	2542	X	703	-0-	-1839	-0-	1	1	698	3	Y	-0-	4	1			1
							4	4									
01	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	1685	3			Y	-0-					1
02	2349	X	1548	-0-	-801	-0-	1548	3			Y	-0-					1
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	1416	3			Y	-0-					1
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					1

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	11	1	4820	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	6	1	4084	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	5301	X	2905	-0-	-2396	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
02	4669	X	4275	-0-	-394	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21750	X	13481	-0-	-8269	-0-	30	1	13197	3	Y	216	216	1			18
							16	4	238	9							
12	22475	X	12191	-0-	-10284	-0-	17	1	11875	3	Y	216	207	1			27
							61	4	238	9							
01	22475	X	11347	-0-	-11128	-0-	16	1	11098	3	Y	200	214	1			13
							13	4	220	9							
02	19546	X	18403	-0-	-1143	-0-	13	1	18042	3	Y	314	284	1			43
							3	4	345	9							
03	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	1	1	20430	3	Y	222	247	1			18
							244	9									
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					18

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1	1	1517	3	Y	60	58	1			5
							2	4	66	9							
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1	1	1504	3	Y	60	58	1			7
							7	4	66	9							
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1532	3	Y	63	66	1			4
							4	4	69	9							
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	157	1	1280	3	Y	57	53	1			8
							42	4	63	9							
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	376	1	1102	3	Y	56	60	1			4
							46	4	62	9							
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12719	-0-	-31	-0-	30	1	12556	3	Y	107	107	1			9
							15	4	118	9							
12	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	17	1	11795	3	Y	112	107	1			14
							62	4	123	9							
01	13175	X	12746	-0-	-429	-0-	9	1	12601	3	Y	116	123	1			7
							8	4	128	9							
02	12296	X	11808	-0-	-488	-0-	4	1	11687	3	Y	105	97	1			15
							1	4	116	9							
03	13144	X	12362	-0-	-782	-0-	1	1	12200	3	Y	146	150	1			11
							161	9									
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					11

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	15	1	6629	3	Y	169	166	1			14
							8	4	186	9							
12	8215	X	6233	-0-	-1982	-0-	8	1	6010	3	Y	168	161	1			21
							30	4	185	9							
01	8215	X	6290	-0-	-1925	-0-	13	1	6078	3	Y	171	181	1			11
							11	4	188	9							
02	7685	X	6006	-0-	-1679	-0-	6	1	5824	3	Y	158	147	1			22
							2	4	174	9							
03	7626	X	5136	-0-	-2490	-0-	1	1	5012	3	Y	112	125	1			9
							123	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	10	1	4306	3	Y	83	81	1			7
							5	4	91	9							
12	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	6	1	4381	3	Y	94	89	1			12
							22	4	103	9							
01	5239	X	4858	-0-	-381	-0-	8	1	4733	3	Y	100	106	1			6
							7	4	110	9							
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	4	1	5655	3	Y	105	96	1			15
							1	4	116	9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1	1	6304	3	Y	101	108	1			8
							111	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	10	1	4326	3	Y	122	119	1			10
							5	4	134	9							
12	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	5	1	3597	3	Y	112	108	1			14
							18	4	123	9							
01	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	9	1	3858	3	Y	120	126	1			8
							8	4	132	9							
02	4060	X	3964	-0-	-96	-0-	6	1	3784	3	Y	156	142	1			22
							2	4	172	9							
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	3	Y	152	162	1			12
							167	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					12

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	28	28	1			2
							1	4	31	9							
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	23	22	1			3
							2	4	25	9							
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	2	1	394	3	Y	29	30	1			2
							1	4	32	9							
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	1	1	404	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	458	3	24	9	Y	22	23	1			2
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	2250	X	850	-0-	-1400	-0-	2	1	837	3	Y	9	11	1			1
							1	4	10	9							
12	2325	X	634	-0-	-1691	-0-	1	1	622	3	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							
01	2635	X	1341	-0-	-1294	-0-	1	1	1322	3	Y	15	15	1			1
							1	4	17	9							
02	2465	X	1746	-0-	-719	-0-	1	1	1723	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
03	2635	X	1697	-0-	-938	-0-	1679	3	18	9	Y	16	18	1			1
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	8160	X	7405	-0-	-755	-0-	5	1	6395	3	Y	907	851	1			70
							7	4	998	9							
12	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	3	1	6968	3	Y	843	809	1			104
							31	4	927	9							
01	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	61	1	5915	3	Y	789	842	1			51
							52	4	868	9							
02	7163	X	4722	-0-	-2441	-0-	27	1	3974	3	Y	649	607	1			93
							7	4	714	9							
03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	4	1	5721	3	Y	697	736	1			54
							1	4	767	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4894	-0-	-746	-0-	3	1	4394	3	Y	447	447	1			37
							5	4	492	9							
12	5828	X	3834	-0-	-1994	-0-	2	1	3430	3	Y	351	343	1			45
							16	4	386	9							
01	6634	X	3307	-0-	-3327	-0-	25	1	2899	3	Y	328	352	1			21
							22	4	361	9							
02	6206	X	4593	-0-	-1613	-0-	18	1	4095	3	Y	432	393	1			60
							5	4	475	9							
03	6634	X	2329	-0-	-4305	-0-	1	1	2094	3	Y	213	254	1			19
							234	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					19

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37500	X	36954	-0-	-546	-0-	27	1	35820	3	Y	968	956	1			79
							42	4	1065	9							
12	38750	X	36359	-0-	-2391	-0-	16	1	35077	3	Y	999	955	1			123
							167	4	1099	9							
01	38750	X	35416	-0-	-3334	-0-	78	1	34172	3	Y	1000	1059	1			64
							66	4	1100	9							
02	36250	X	33909	-0-	-2341	-0-	37	1	32866	3	Y	905	840	1			129
							10	4	996	9							
03	38750	X	34338	-0-	-4412	-0-	5	1	33369	3	Y	875	935	1			69
							1	4	963	9							
04	36960	X	NO RPT	-0-	-36960	-0-					Y	NO RPT					69

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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 #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	2	1	1312	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2302	3	Y	64	60	1			4
							4	4	70	9							
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	2	1	1732	3	Y	46	43	1			7
							1	4	51	9							
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1723	3	44	9	Y	40	44	1			3
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

11	18000	X	15779	-0-	-2221	-0-	37	1	15524	3	Y	181	178	1			15
							19	4	199	9							
12	18600	X	14981	-0-	-3619	-0-	21	1	14674	3	Y	190	182	1			23
							77	4	209	9							
01	17670	X	15696	-0-	-1974	-0-	15	1	15450	3	Y	198	208	1			13
							13	4	218	9							
02	16530	X	14138	-0-	-2392	-0-	7	1	13936	3	Y	175	163	1			25
							2	4	193	9							
03	17360	X	15803	-0-	-1557	-0-	1	1	15615	3	Y	170	182	1			13
							187	9									
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					13

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

11	5130	X	3622	-0-	-1508	-0-	3598	2	24	9	N	22					152
12	5022	X	3390	-0-	-1632	-0-	3382	2	8	9	N	7					159
01	4619	X	3186	-0-	-1433	-0-	3078	2	108	9	N	98	98	1			159
02	4321	X	3265	-0-	-1056	-0-	3254	2	11	9	N	10					169
03	4619	X	3678	-0-	-941	-0-	3661	2	17	9	N	15					184
*04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3911	2	13	9	N	12					196

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					30
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					30
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	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
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	394	1	4652	3	N	25	3	1			44
							28	9									
12	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	376	1	4089	3	N	6	1	1			49
							7	9									
01	4774	X	3931	-0-	-843	-0-	373	1	3547	3	N	10	3	1			56
							11	9									
02	4901	X	2727	-0-	-2174	-0-	294	1	2423	3	N	9	3	1			62
							10	9									
03	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	492	1	3031	3	N	16	3	1			75
							18	9									
04	5070	X	3052	-0-	-2018	-0-	397	1	2648	3	N	6	1	1			80
							7	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

11	3120	X	2210	-0-	-910	-0-	168	1	1980	3	N	56	198	1			70
							62	9									
12	3224	X	2275	-0-	-949	-0-	187	1	2035	3	N	48	5	1			113
							53	9									
01	3224	X	1894	-0-	-1330	-0-	174	1	1648	3	N	65	8	1			170
							72	9									
02	2175	X	1655	-0-	-520	-0-	174	1	1433	3	N	44	9	1			205
							48	9									
03	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	253	1	1559	3	N	64	202	1			67
							70	9									
04	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	221	1	1469	3	N	49	6	1			110
							54	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	N	73	9	1			155
							80	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	325	3	N	57	4	1			208
							63	9									
01	775	N	184	-0-	-591	-0-	15	1	143	3	N	24	182	1			50
							26	9									
02	783	N	20	-0-	-763	-0-	2	1	17	3	N	1	3	1			48
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	67	1	409	3	N	-0-					48
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	2590	3	N	2	1	1			49
							2	9									

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	39	1			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	408	1	4820	3	N	163	188	1			131
							179	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	248	1	2696	3	N	174	122	1			183
							191	9									
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2055	3	N	96	116	1			163
							106	9									
02	7714	X	1871	-0-	-5843	-0-	186	1	1531	3	N	140	105	1			198
							154	9									
03	8246	X	1688	-0-	-6558	-0-	218	1	1347	3	N	112	98	1			212
							123	9									
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	1	45	1			168

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	234	1	2761	3	N	55	8	1			77
							61	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	237	1	2578	3	N	64	4	1			137
							70	9									
01	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	274	1	2597	3	N	68	149	1			56
							75	9									
02	2958	X	2390	-0-	-568	-0-	256	1	2104	3	N	27	9	1			74
							30	9									
03	3162	X	2175	-0-	-987	-0-	300	1	1847	3	N	25	10	1			89
							28	9									
04	3060	X	1725	-0-	-1335	-0-	223	1	1488	3	N	13	4	1			98
							14	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	2708 21	1 9	31964	3	N	19	23	1			8
12	35619	X	32223	-0-	-3396	-0-	2715 17	1 9	29491	3	N	15	11	1			12
01	35619	X	31904	-0-	-3715	-0-	3037 31	1 9	28836	3	N	28	26	1			14
02	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	3698 33	1 9	30466	3	N	30	30	1			14
03	35836	X	35154	-0-	-682	-0-	4880 205	1 9	30069	3	N	186	166	1			34
*04	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	4578 163	1 9	30512	3	N	148	106	1			76

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182

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
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	N	3					53
							3	9									
12	713	X	341	-0-	-372	-0-	58	1	283	2	N	-0-					53
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					53
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					53
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					53

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	11	1	241	2	N	5					128
							6	9									
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	35	1	296	2	N	7					135
							8	9									
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	41	1	229	2	N	13					148
							14	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	253	2	N	10					158
							11	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	287	2	N	5					163
							6	9									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	N	17					180
							19	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	80	1	1728	2	N	-0-					282
12	2914	X	824	-0-	-2090	-0-	86	1	738	2	N	-0-					282
01	589	X	147	-0-	-442	-0-	22	1	125	2	N	-0-					282
02	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	53	1	207	2	N	-0-					282
03	1860	X	195	-0-	-1665	-0-	29	1	166	2	N	-0-					282
04	1800	X	125	-0-	-1675	-0-	18	1	107	2	N	-0-	179	1			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
11	3780	X	3093	-0-	-687	-0-	136	1	2948	2	N	8					128
							9	9									
12	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	358	1	3073	2	N	10					138
							11	9									
01	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	547	1	3090	2	N	37					175
							41	9									
02	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	621	1	2441	2	N	13					188
							14	9									
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	511	1	2965	2	N	12					200
							13	9									
04	3570	X	2830	-0-	-740	-0-	407	1	2411	2	N	11	179	1			32
							12	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

11	630	X	159	-0-	-471	-0-	7	1	152	2	N	-0-					192
12	651	X	143	-0-	-508	-0-	15	1	128	2	N	-0-					192
01	620	X	166	-0-	-454	-0-	17	1	94	2	N	50					242
							55	9									
02	551	X	150	-0-	-401	-0-	30	1	120	2	N	-0-					242
03	434	X	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	2	N	-0-					242
04	150	X	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-	167	1			31

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	N	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	246	1	610	2	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	340	1	633	2	N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	371	1	465	2	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	389	1	568	2	N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	513	1	723	2	N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	558	1	1002	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	282	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	764	-0-	-321	-0-	267	1	497	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	463	1	580	2	N	-0-					-0-
02	957	N	937	-0-	-20	-0-	381	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	600	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	451	-0-	-569	-0-	161	1	290	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	424	1	1053	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	582	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	458	1	573	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	999	-0-	-422	-0-	406	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	554	1	780	2	N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	610	1	1094	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	247	1	614	2	N	-0-					-0-
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	254	1	472	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	420	1	526	2	N	-0-					-0-
02	841	N	743	-0-	-98	-0-	302	1	441	2	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	317	1	446	2	N	-0-					-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	295	1	529	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	278	1	690	2	N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	262	1	488	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	531	-0-	-554	-0-	236	1	295	2	N	-0-					-0-
02	928	N	324	-0-	-604	-0-	132	1	192	2	N	-0-					-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	212	1	299	2	N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	234	1	419	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	84	1	209	2	N	-0-					-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	60	1	111	2	N	-0-					-0-
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	89	1	111	2	N	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	68	1	99	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	198	1	279	2	N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	162	1	290	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	141	1	350	2	N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	439	1	818	2	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	379	1	474	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	279	1	407	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1530	-0-	1530	1782	439	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1209	-0-	1209	2991	422	1	787	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	608	-0-	608	3599	270	1	338	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	719	-0-	719	4318	292	1	427	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	628	-0-	628	4946	261	1	367	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	372	-0-	-2628	2318	133	1	239	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	179	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	576	-0-	-1036	-0-	201	1	375	2	N	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	284	1	356	2	N	-0-					-0-
02	609	N	448	-0-	-161	-0-	182	1	266	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	457	1	643	2	N	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	687	1	1233	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	228	1	567	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	258	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	502	1	629	2	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	705	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	830	1	1169	2	N	-0-					-0-
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	777	1	1395	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	251	1	624	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	119	1	222	2	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	273	1	342	2	N	-0-					-0-
02	841	N	183	-0-	-658	-0-	74	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	101	1	142	2	N	-0-					-0-
04	600	N	92	-0-	-508	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

11	DLQ G-10	130	-0-	130	247	130	2			Y	-0-					-0-
12	383 N	136	-0-	-247	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

11	DLQ G-10	388	-0-	388	621	388	2			Y	-0-					-0-
12	689 N	68	-0-	-621	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

11	18480	X	433	-0-	-18047	-0-	97	1	336	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	371	-0-	-13424	-0-	98	1	273	2	N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	91	1	252	2	N	-0-					-0-
02	406	X	355	-0-	-51	-0-	100	1	255	2	N	-0-					-0-
03	434	X	233	-0-	-201	-0-	63	1	170	2	N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	103	1	285	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	281	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	694	-0-	-453	-0-	183	1	511	2	N	-0-					-0-
01	930	N	456	-0-	-474	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	792	-0-	-426	-0-	223	1	569	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	316	1	851	2	N	-0-					-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	222	1	614	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	5384	1	18647	2	N	-0-					-0-
12	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	6317	1	17647	2	N	-0-					-0-
01	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	6448	1	17839	2	N	-0-					-0-
02	22243	X	21541	-0-	-702	-0-	6071	1	15470	2	N	-0-					-0-
03	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	6508	1	17536	2	N	-0-					-0-
*04	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	6303	1	17442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1916	-0-	1916	14151	1916	2			N	-0-					-0-
12	15167	X	1016	-0-	-14151	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	889	-0-	-24996	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	216	-0-	-23999	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	211	-0-	-25674	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	651	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	614	2	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	8	1	529	2	Y	38	38	1			-0-
							1	4	42	9							
03	651	N	373	-0-	-278	-0-	17	1	332	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	290	N	20	-0-	-270	-0-	8	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
11	0	Z	38307	-0-	38307	1394839	483	1	37357	2	N	400	400	1			-0-
							27	4	440	9							
12	0	Z	38872	-0-	38872	1433711	340	1	38009	2	N	438	438	1			-0-
							41	4	482	9							
01	0	Z	37735	-0-	37735	1471446	590	1	36603	2	N	462	462	1			-0-
							34	4	508	9							
02	0	Z	31385	-0-	31385	1502831	448	1	30435	2	N	394	394	1			-0-
							69	4	433	9							
03	7750		30988	-0-	23238	1526069	1455	1	29119	2	N	315	315	1			-0-
							67	4	347	9							
04	7500		NO RPT	-0-	-7500	1518569					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	367	2	Y	8	8	1			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	403	2	Y	12	12	1			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	234	2	Y	5	5	1			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	146	2	Y	12	12	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

11	19574		19408	-0-	-166	-0-	245	1	18999	2	Y	136	136	1			-0-
							14	4	150	9							
12	23684	#	19124	-0-	-4560	-0-	169	1	18781	2	Y	140	140	1			-0-
							20	4	154	9							
01	19964	#	17048	-0-	-2916	-0-	267	1	16556	2	Y	191	191	1			-0-
							15	4	210	9							
02	19661	R	19661	-0-	-0-	-0-	282	1	19146	2	Y	173	173	1			-0-
							43	4	190	9							
03	20057	#	19505	-0-	-552	-0-	925	1	18364	2	Y	158	158	1			-0-
							42	4	174	9							
04	19410	#	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	18630					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	18630					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	18630					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ	PR		-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
*03	DELQ	PR		-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
04	4200		NO RPT	-0-	-4200	14430					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

11	44970 #	-0-	-0-	-44970	-0-				Y	-0-			-0-
12	46469 #	-0-	-0-	-46469	-0-				Y	-0-			-0-
01	40610 #	-0-	-0-	-40610	-0-				Y	-0-			-0-
02	37062 #	-0-	-0-	-37062	-0-				Y	-0-			-0-
03	10224 #	-0-	-0-	-10224	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1469	-0-	1469 B	-1847418	18	1	1388	2	Y	56	56	1			-0-
							1	4	62	9							
*12	0	N	1773	-0-	1773 B	-1845645	16	1	1755	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	0	N	84	-0-	84 B	-1845561	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	145	-0-	87 B	-1845474	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	97	-0-	35 B	-1845439	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-1845439					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	297	1	690	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	394	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	137	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	198	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	106	1	625	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1580	1	3675	2	Y	-0-					-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2160	1	3700	2	Y	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1012	1	3938	2	Y	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	851	1	4421	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	1186	1	4055	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	741	1	4375	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	Y	4					4
							4	9									
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	#	10248	-0-	-372	-0-	486	1	9677	3	Y	77	66	1			32
							85	9									
12	10974	#	9485	-0-	-1489	-0-	458	1	8921	3	Y	96	99	1			29
							106	9									
01	10788	#	9837	-0-	-951	-0-	511	1	9195	3	Y	119	101	1			47
							131	9									
02	9918	#	8691	-0-	-1227	-0-	424	1	8135	3	Y	120	126	1			41
							132	9									
03	10602	#	36	-0-	-10566	-0-	1	1	25	3	Y	9	35	1			15
							10	9									
*04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	8	1			7

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (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
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	39 8	1 9	783	3	Y	7	6	1			3
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		62	-0-	62 B	62	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) 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
11	5850	X	3318	-0-	-2532	-0-	153 110	1 9	3055	3	Y	100	107	1			43
12	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	147 97	1 9	2873	3	Y	88	106	1			25
01	4557	X	2947	-0-	-1610	-0-	149 103	1 9	2695	3	Y	94	84	1			35
02	3886	X	2683	-0-	-1203	-0-	128 103	1 9	2452	3	Y	94	100	1			29
03	3658	X	2312	-0-	-1346	-0-	119 36	1 9	2157	3	Y	33	48	1			14
*04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	119 59	1 9	2177	3	Y	54	55	1			13

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6687	-0-	-1173	-0-	314 140	1 9	6233	3	Y	127					191
12	8122	X	6531	-0-	-1591	-0-	334 83	1 9	6114	3	Y	75	106	1			160
01	7905	X	5765	-0-	-2140	-0-	377 75	1 9	5313	3	Y	68	156	1			72
02	7395	X	3987	-0-	-3408	-0-	236 42	1 9	3709	3	Y	38	58	1			52
03	6975	X	2605	-0-	-4370	-0-	165 14	1 9	2426	3	Y	13					65
04	T. A.		2930	-0-	2930	2930	146 12	1 9	2772	3	Y	11	27	1			49

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	220 217	1 9	4379	3	Y	197	162	1			62
12	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	264 206	1 9	5125	3	Y	187	204	1			45
01	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	264 226	1 9	4740	3	Y	205	179	1			71
02	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	127 160	1 9	2427	3	Y	145	171	1			45
03	5658	X	4557	-0-	-1101	-0-	233 91	1 9	4233	3	Y	83	102	1			26
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	236 57	1 9	4320	3	Y	52	66	1			12

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9		421	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20 1		391	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22 1		404	3	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25 1		484	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9		461	3	Y	2	1	1			1
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24 1		446	3	Y	-0-	1	1			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	249	-0-	-2661	-0-	28 1		221	2	Y	-0-					58
12	3007	X	204	-0-	-2803	-0-	22 1 2 9		180	2	Y	2					60
01	2263	X	145	-0-	-2118	-0-	16 1		129	2	Y	-0-					60
02	319	X	118	-0-	-201	-0-	13 1		105	2	Y	-0-					60
03	248	X	173	-0-	-75	-0-	18 1 1 9		154	2	Y	1					61
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7 1		60	2	Y	-0-	53	1			8

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	132 1 18 9		1060	2	Y	16					96
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	103 1		861	2	Y	-0-					96
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	98 1		817	2	Y	-0-					96
02	1160	N	877	-0-	-283	-0-	93 1 13 9		771	2	Y	12					108
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116 1 19 9		950	2	Y	17					125
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	105 1 3 9		881	2	Y	3	114	1			14

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	167	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	599	-0-	-1075	-0-	221	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	519	-0-	-225	-0-	106	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	129	1	441	2	Y	-0-					-0-
*04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	88	1	519	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	900	N	78	-0-	-822	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	Y	3					3
							3	9									
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1269	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					85
12	496	X	396	-0-	-100	-0-	394	3	2	9	N	2	2	8			85
01	496	X	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					85
02	464	X	346	-0-	-118	-0-	346	3			N	-0-					85
03	496	X	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					85
04	480	X	393	-0-	-87	-0-	277	3	116	9	N	105	185	1			5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	139	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	61	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	75	1	258	2	Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	2	Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

11	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	279	1	5544	3	Y	109	77	1			32
							120	9									
12	6541	X	4135	-0-	-2406	-0-	193	1	3746	3	Y	178	169	1			41
							196	9									
01	7161	X	5398	-0-	-1763	-0-	274	1	4914	3	Y	191	163	1			69
							210	9									
02	6699	X	4599	-0-	-2100	-0-	225	1	4311	3	Y	57	97	1			29
							63	9									
03	7161	X	5311	-0-	-1850	-0-	275	1	5005	3	Y	28	43	1			14
							31	9									
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	301	1	5519	3	Y	8	16	1			6
							9	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	345	1	6885	3	Y	89	74	1			33
							98	9									
12	7750	X	6342	-0-	-1408	-0-	307	1	5962	3	Y	66	77	1			22
							73	9									
01	7719	X	6195	-0-	-1524	-0-	323	1	5792	3	Y	73	65	1			30
							80	9									
02	7192	X	4561	-0-	-2631	-0-	214	1	4096	3	Y	228	199	1			59
							251	9									
03	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	305	1	5556	3	Y	115	133	1			41
							127	9									
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	297	1	5451	3	Y	78	94	1			25
							86	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	68	1	1316	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	70	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1234	-0-	-71	-0-	61	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	62	1	1131	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	3	Y	-0-	2	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

11	540	N	148	-0-	-392	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	26	23	1			10
							29	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

11	4440	X	1773	-0-	-2667	-0-	82	1	1643	3	Y	44	37	1			15
							48	9									
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	92	1	1787	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	133	1	2405	3	Y	37	29	1			12
							41	9									
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	3	Y	200	165	1			47
							220	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	185	1	3357	3	Y	122	130	1			39
							134	9									
*04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	178	1	3269	3	Y	129	134	1			34
							142	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	118	1	2302	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	119	1	2158	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	2320	N	2161	-0-	-159	-0-	107	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	89	1	1628	3	Y	57	44	1			13
							63	9									
04	2190	N	1506	-0-	-684	-0-	77	1	1408	3	Y	19	25	1			7
							21	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	149	1	2973	3	Y	51	53	1			21
							56	9									
12	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	152	1	2930	3	Y	41	50	1			12
							45	9									
01	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	145	1	2605	3	Y	84	68	1			28
							92	9									
02	2987	X	2808	-0-	-179	-0-	134	1	2569	3	Y	95	96	1			27
							105	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	153	1	2780	3	Y	110	107	1			30
							121	9									
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3058	3	Y	105	109	1			26
							116	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	38	1	747	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	892	3	Y	46	35	1			11
							51	9									
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	11	17	1			5
							12	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	121	1	2391	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2759	3	Y	42	41	1			10
							46	9									
01	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	63	1	1120	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
02	2465	X	1983	-0-	-482	-0-	98	1	1885	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	111	1	2028	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	97	81	1			19
							107	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	32	1	637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	31	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	31	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4159	-0-	1059	1059	207	1	3769	3	Y	166	128	1			38
							183	9									
*04	3000	N	2907	-0-	-93	966	145	1	2649	3	Y	103	113	1			28
							113	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	14	1	273	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	3100	N	4653	-0-	1553	1553	216	1	4210	3	Y	206	169	1			40
							227	9									
01	3100	N	2890	-0-	-210	1343	152	1	2731	3	Y	6	33	1			13
							7	9									
02	2900	N	2507	-0-	-393	950	124	1	2383	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	3128	X	2178	-0-	-950	-0-	113	1	2054	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	4500	X	2219	-0-	-2281	-0-	112	1	2045	3	Y	56	46	1			12
							62	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	377	-0-	-103	-0-	369	2	8	9	N	7					92
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12					104
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					109
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					114
03	620	X	341	-0-	-279	-0-	332	2	9	9	N	8					122
04	600	X	40	-0-	-560	-0-	38	2	2	9	N	2					124

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	401	-0-	-139	-0-	388	2	13	9	N	12					67
12	558	X	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15					82
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					92
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					97
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	445	2	13	9	N	12					109
04	510	X	347	-0-	-163	-0-	330	2	17	9	N	15					124

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

11	6540	X	4400	-0-	-2140	-0-	1134	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5908	-0-	-850	-0-	1022	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4926	-0-	-1832	-0-	1036	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	2382	-0-	-3940	-0-	91	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	3900	-0-	-2858	-0-	155	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

11	1650	X	824	-0-	-826	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	951	-0-	-785	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	641	-0-	-983	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	266	1	756	2	N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	286	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	986	N	713	-0-	-273	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

EVE MAE (6300) //CONT.// 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	2266	-0-	-584	-0-	207 1		2059 2		Y	-0-					11
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	206 1		2291 2		Y	1					12
						1 9										
01	2232 X	2172	-0-	-60	-0-	82 1		2075 2		Y	14	21	1			5
						15 9										
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	240 1		2112 2		Y	60	44	1			21
						66 9										
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	260 1		2297 2		Y	71	70	1			22
						78 9										
*04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	174 1		2064 2		Y	44	44	1			13
						48 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	16	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	721	1	8769	2	N	-0-						2
12	9827 X	9823	-0-	-4	-0-	737	1	9086	2	N	-0-						2
01	10106 X	9516	-0-	-590	-0-	773	1	8743	2	N	-0-						2
02	9454 X	8764	-0-	-690	-0-	691	1	8073	2	N	-0-						2
03	10106 X	9810	-0-	-296	-0-	660	1	9150	2	N	-0-						2
*04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	679	1	8462	2	N	-0-						2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

11	7470 X	6558	-0-	-912	-0-	575	1	5983	2	Y	-0-						6
12	7719 X	6907	-0-	-812	-0-	595	1	6312	2	Y	-0-						6
01	7719 X	1904	-0-	-5815	-0-	181	1	1723	2	Y	-0-						6
02	7221 X	3044	-0-	-4177	-0-	301	1	2743	2	Y	-0-						6
03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	871	1	8884	2	Y	-0-						6
04	DLQ	G-10	8133	-0-	8133	8133	788	1	7345	2	Y	-0-						6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

11	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	226	1	2350	2	Y	-0-						2
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	234	1	2480	2	Y	-0-						2
01	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	259	1	2462	2	Y	-0-						2
02	2494 X	2451	-0-	-43	-0-	243	1	2208	2	Y	-0-						2
03	2728 X	2330	-0-	-398	-0-	208	1	2122	2	Y	-0-						2
04	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	2386	231	1	2155	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
11	2130	X	581	-0-	-1549	-0-	226	1	355	2	N	-0-					124
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	389	1	3495	2	N	-0-					124
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	408	1	2698	2	N	15					139
							17	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	373	1	2496	2	N	6					145
							7	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	404	1	2518	2	N	9					154
							10	9									
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	394	1	2557	2	N	3					157
							3	9									

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	782	1	2869	3	N	-0-					-0-
*12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	1212	1	1662	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	901	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2201	-0-	-699	-0-	563	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	1391	1	1326	3	N	-0-					-0-
*04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1096	1	1518	3	N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	766	-0-	-102	-0-	323	1	443	3	N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	276	1	429	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	133	1	389	3	N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	283	1	269	3	N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	235	1	325	3	N	-0-					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

11	6660	X	5729	-0-	-931	-0-	1136	1	4593	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5271	-0-	-1177	-0-	1077	1	4194	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	1113	1	4870	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5751	-0-	-281	-0-	1221	1	4530	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	1239	1	3982	3	N	-0-					-0-
*04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1172	1	4280	3	N	-0-					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

11	507	N	374	-0-	-133	-0-	85	1	289	3	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	144	1	188	3	N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-					-0-
*03	2604	X	296	-0-	-2308	-0-	83	1	213	3	N	-0-					-0-
*04	360	X	323	-0-	-37	-0-	57	1	266	3	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	130	1	1308	2	N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	207	1	2111	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	48	1	486	2	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	522	N	462	-0-	-60	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	212	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2010	-0-	-252	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	760	1	5945	2	N	2					9
							2	9									
12	6076	X	6012	-0-	-64	-0-	568	1	5443	2	N	1					10
							1	9									
01	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	5693	2			N	-0-					10
02	5684	X	5538	-0-	-146	-0-	907	1	4631	2	N	-0-					10
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	926	1	5266	2	N	-0-					10
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	906	1	5204	2	N	2	9	6			3
							2	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	229	1	1794	2	N	3					21
							3	9									
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2082	2	N	1					22
							1	9									
01	1984	N	1280	-0-	-704	-0-	1280	2			N	-0-					22
02	1972	N	1595	-0-	-377	-0-	261	1	1334	2	N	-0-					22
03	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	294	1	1672	2	N	-0-					22
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	2	18	6			6
							2	9									

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
11	3900	X	2964	-0-	-936	-0-	336	1	2626	2	N	2					9
							2	9									
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	624	1	5990	2	N	1					10
							1	9									
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					10
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	832	1	4250	2	N	-0-					10
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	780	1	4432	2	N	-0-					10
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	819	1	4702	2	N	2	9	6			3
							2	9									

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	675	1	5278	2	N	3					11
							3	9									
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	591	1	5664	2	N	1					12
							1	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					12
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					12
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	10	6			3

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	340	-0-	-3845	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	3685	X	635	-0-	-3050	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5859	-0-	-868	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5954	-0-	-804	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6081	-0-	-241	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	16675	-0-	-2225	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16498	-0-	-1823	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	15788	-0-	-1665	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	14506	-0-	-1821	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	15227	-0-	-2009	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
*04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5488	X	4277	-0-	-1211	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3074	-0-	74	74	307	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3315	-0-	215	289	324	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3125	-0-	25	314	3125	2			N	-0-					-0-
02	1550	X	1236	-0-	-314	-0-	134	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	335	1	2797	2	N	-0-					-0-
*04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	691	1	5205	2	N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	393	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	377	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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
11	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	124	1	1513	2	N	-0-					42
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	118	1	1456	2	N	58					100
							64	9									
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	133	1	1509	2	N	-0-					100
02	1595	N	1470	-0-	-125	-0-	116	1	1354	2	N	-0-					100
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	103	1	1423	2	N	-0-					99
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					99

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4070	-0-	1170	1170	4070	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8485	-0-	5385	6555	8485	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6752	-0-	3752	10307	6752	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2483	-0-	-446	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4936	2	6	9	N	5					5
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					5
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					5
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					5
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					5

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	571	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	633	1	6439	2	N	-0-					-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5826	-0-	-894	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6018	-0-	-926	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6284	-0-	-660	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5786	-0-	-710	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	6844	X	6180	-0-	-664	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	82	1	1076	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
11	2850	N	2446	-0-	-404	-0-	221	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2279	-0-	-573	-0-	204	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1877	-0-	-603	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1650	-0-	-728	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	963	-0-	-525	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	N	11					11
							12	9									
04	660	N	291	-0-	-369	-0-	34	1	257	2	N	-0-					11

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	337	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	332	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	156	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	116	1	1210	2	N	-0-					-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	145	1	1495	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					2
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					2
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	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
11	3840	X	3035	-0-	-805	-0-	3035	2			N	-0-					8
12	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	2			N	-0-					8
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3285	2	6	9	N	5					13
02	3190	X	2905	-0-	-285	-0-	2905	2			N	-0-					13
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-	5	6			8
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	180	1	1616	2	N	-0-					5
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	2	N	65					70
							72	9									
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					72
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	55	116	1			11
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	166	1	1386	2	N	9					20
							10	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	118	1	886	2	N	-0-					20

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	370	1	3331	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	376	1	3472	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	3578	-0-	-511	-0-	387	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3814	-0-	-557	-0-	408	1	3406	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	417	1	3136	2	N	-0-			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

11	780	N	185	-0-	-595	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-			-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	N	-0-			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	2	N	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	2	N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	N	-0-			-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

11	4710	X	3719	-0-	-991	-0-	372	1	3347	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	358	1	3305	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	2854	-0-	-1703	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
02	3828	X	3041	-0-	-787	-0-	329	1	2712	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	322	1	2690	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	1873	-0-	-1847	-0-	220	1	1653	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
04	2160	N	1274	-0-	-886	-0-	1274	2			N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	170	1	733	2	N	-0-			-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	2	N	-0-			-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-			-0-
02	870	N	705	-0-	-165	-0-	64	1	641	2	N	-0-			-0-
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	58	1	611	2	N	-0-			-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	51	1	529	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5518	-0-	-332	-0-	419	1	5099	2	N	-0-					2
12	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	426	1	5254	2	N	-0-					2
01	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	447	1	5063	2	N	-0-					2
02	5771	X	5058	-0-	-713	-0-	399	1	4659	2	N	-0-					2
03	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	373	1	5172	2	N	-0-					2
*04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	377	1	4707	2	N	-0-					2

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	233	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	228	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	227	1	1896	2	N	2					2
							2	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	5					7
							6	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

11	990	N	735	-0-	-255	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	131	1	585	2	N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	135	1	573	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	603	2	N	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	369	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	378	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3544	-0-	-197	-0-	383	1	3161	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	365	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2989	-0-	-761	-0-	350	1	2639	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1136	1	11440	2	N	-0-					-0-
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1066	1	10854	2	N	-0-					-0-
01	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
*04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	384	1	3866	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	372	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2989	-0-	-1129	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3607	-0-	-795	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	151	1	656	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	N	-0-					-0-
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
04	870	N	433	-0-	-437	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	165	1	2008	2	N	-0-					1
12	3379	X	2026	-0-	-1353	-0-	152	1	1874	2	N	-0-					1
01	3379	X	426	-0-	-2953	-0-	35	1	391	2	N	-0-					1
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	255	1	2976	2	N	-0-					1
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	271	1	3751	2	N	11					12
							12	9									
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	247	1	3085	2	N	-0-					12

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4129	-0-	-1031	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3840	-0-	-278	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	10	1	90	2	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	12	1	95	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
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5389	-0-	-371	-0-	539	1	4850	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	528	1	4875	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	4464	-0-	-1488	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
02	5423	X	5120	-0-	-303	-0-	554	1	4566	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	569	1	4748	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4159	-0-	-431	-0-	488	1	3671	2	N	-0-			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11706	-0-	-1464	-0-	1170	1	10536	2	N	-0-			1
12	13609	X	11905	-0-	-1704	-0-	1164	1	10741	2	N	-0-			1
01	13485	X	10688	-0-	-2797	-0-	10688	2			N	-0-			1
02	12557	X	11638	-0-	-919	-0-	1259	1	10379	2	N	-0-	1 1		-0-
03	13082	X	10842	-0-	-2240	-0-	1160	1	9682	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10011	-0-	-1659	-0-	1174	1	8837	2	N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4294	-0-	-176	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	3636	-0-	-511	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4635	-0-	-2085	-0-	463	1	4172	2	N	-0-					1
12	6944	X	5023	-0-	-1921	-0-	491	1	4532	2	N	-0-					1
01	6944	X	4093	-0-	-2851	-0-	4093	2			N	-0-					1
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	534	1	4405	2	N	42	39	1			4
							46	9									
03	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	486	1	4058	2	N	-0-					4
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	412	1	3099	2	N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	274	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	319	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1939	-0-	-410	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	686	1	6178	2	N	5					25
							6	9									
12	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	633	1	5842	2	N	-0-					25
01	6851	X	5998	-0-	-853	-0-	5998	2			N	-0-					25
02	6641	X	6015	-0-	-626	-0-	649	1	5355	2	N	10	9	1			26
							11	9									
03	7099	X	5837	-0-	-1262	-0-	624	1	5213	2	N	-0-					26
04	6870	X	5081	-0-	-1789	-0-	596	1	4485	2	N	-0-					26

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2911	-0-	-899	-0-	291	1	2620	2	N	-0-					1
12	3937	X	3174	-0-	-763	-0-	310	1	2864	2	N	-0-					1
01	3937	X	2320	-0-	-1617	-0-	2320	2			N	-0-					1
02	2987	X	2818	-0-	-169	-0-	304	1	2506	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
03	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	277	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	270	1	2033	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	223	1	2007	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	220	1	2032	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	236	1	1947	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	215	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	182	1	1369	2	N	-0-			-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02	377	N	70	-0-	-307	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	34	1	1690	2	N	-0-			-0-
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	991	1	4283	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	920	1	3990	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4371	-0-	-1395	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
02	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	435	1	4330	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4841	-0-	-646	-0-	422	1	4419	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	405	1	4182	2	N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	101	1	1239	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	103	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1138	-0-	-225	-0-	90	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	82	1	1143	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	86	1	1072	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-			-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	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
11	7770	X	5981	-0-	-1789	-0-	540	1	5441	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	5691	-0-	-2338	-0-	509	1	5182	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7088	-0-	-941	-0-	7088	2			N	-0-			-0-
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-			-0-
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-			-0-
*04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	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
11	5310	X	4477	-0-	-833	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4634	-0-	-543	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
02	4814	X	4218	-0-	-596	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	58	1	487	2	N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	32	1	241	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	145	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	173	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1500	-0-	-66	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	591	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	571	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	268	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	247	1	2581	2	N	-0-					-0-
*04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	298	1	3078	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

11	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3490	-0-	-77	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	196	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	183	1	795	2	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	922	-0-	-93	-0-	84	1	838	2	N	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	72	1	751	2	N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	67	1	691	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3656	-0-	-724	-0-	330	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	316	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3149	-0-	-389	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

11	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2190	-0-	-101	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	237	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	435	N	45	-0-	-390	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
03	465	N	105	-0-	-360	-0-	19	1	86	2	N	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	N	5					5

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

11	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5748	-0-	-284	-0-	5656	2	92	9	N	84					84
03	6448	X	5452	-0-	-996	-0-	5416	2	36	9	N	33					117
04	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	5794	2	10	9	N	9	109	1			17

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

11	4320	X	3338	-0-	-982	-0-	302	1	3036	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	285	1	2905	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3160	-0-	-1304	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2402	-0-	-1339	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

11	5940	X	5275	-0-	-665	-0-	477	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4085	-0-	-1483	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4180	-0-	-1369	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	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
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	671	1	2899	2	N	-0-			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	582	1	2525	2	N	-0-			-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	299	1	2981	2	N	-0-			-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	311	1	3261	2	N	-0-			-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	302	1	3116	2	N	-0-			-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11369	-0-	-1021	-0-	864	1	10505	2	N	-0-			1
12	12803	X	12446	-0-	-357	-0-	933	1	11513	2	N	-0-			1
01	12803	X	11540	-0-	-1263	-0-	937	1	10603	2	N	-0-			1
02	11890	X	10284	-0-	-1606	-0-	811	1	9473	2	N	-0-			1
03	12431	X	11011	-0-	-1420	-0-	740	1	10271	2	N	-0-			1
*04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	760	1	9476	2	N	-0-			1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	428	1	4307	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	338	1	3436	2	N	-0-			-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
02	4756	X	4624	-0-	-132	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
03	5056	X	4923	-0-	-133	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6713	-0-	-397	-0-	606	1	6107	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	603	1	6139	2	N	-0-			-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	6409	-0-	-87	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6900	-0-	-44	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
*04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7473	-0-	-807	-0-	675	1	6798	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7708	-0-	-445	-0-	690	1	7018	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	6358	-0-	-1795	-0-	6358	2			N	-0-			-0-
02	7569	X	6230	-0-	-1339	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	6095	-0-	-1996	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
*04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2214	-0-	-396	-0-	221	1	1993	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	226	1	2081	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
02	2146	N	2041	-0-	-105	-0-	221	1	1820	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	238	1	1982	2	N	-0-			-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	238	1	1790	2	N	-0-			-0-

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	203	N	57	-0-	-146	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	3761	-0-	-2659	-0-	707	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	3968	-0-	-2418	-0-	743	1	3225	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	3024	-0-	-2866	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
02	5336	X	2672	-0-	-2664	-0-	244	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2602	-0-	-1831	-0-	227	1	2375	2	N	-0-			-0-
*04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	211	1	2176	2	N	-0-			-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	124	1	1246	2	N	-0-			-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	42	1	506	2	N	-0-			1
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-			1
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	49	1	556	2	N	-0-			1
02	522	N	316	-0-	-206	-0-	25	1	291	2	N	-0-			1
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	2	N	-0-			1
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	30	1	370	2	N	-0-			1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	97	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	75	1	921	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	92	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1763	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4264	-0-	1164	1164	286	1	3970	2	N	7			7
							8	9							
*04	3000	N	3237	-0-	237	1401	239	1	2983	2	N	14			21
							15	9							

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
03	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1854	1	8010	2	N	-0-			-0-
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1964	1	8519	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8485	-0-	-970	-0-	8485	2			N	-0-			-0-
02	8845	X	8826	-0-	-19	-0-	805	1	8021	2	N	-0-			-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	829	1	8681	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9445	-0-	-305	-0-	834	1	8611	2	N	-0-			-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	501	1	2399	2	N	-0-			84
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	421	1	1889	2	N	-0-			84
01	2635	X	1326	-0-	-1309	-0-	1326	2			N	-0-			84
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	538	1	2279	2	N	-0-			84
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	551	1	2447	2	N	-0-			84
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	493	1	1979	2	N	-0-			84

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
03	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	50	1	55	2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	363	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4891	-0-	-627	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3628	-0-	-1505	-0-	239	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	378	1	5098	2	N	-0-					-0-
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	344	1	4515	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	281	1	3543	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3209	-0-	-1038	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3646	-0-	-240	-0-	240	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	264	1	3570	2	N	-0-					-0-
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	249	1	3278	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	100	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1360	-0-	-680	-0-	96	1	1264	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4809	-0-	-21	-0-	365	1	4444	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	367	1	4532	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	393	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4519	-0-	-266	-0-	356	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	329	1	4564	2	N	6					6
							7	9									
*04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	N	14					20
							15	9									

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
11	6360	X	6145	-0-	-215	-0-	555	1	5590	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	561	1	5706	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5691	-0-	-757	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	5244	-0-	-788	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
03	6400	X	5001	-0-	-1399	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
*04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	80	1	992	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	346	-0-	-739	-0-	28	1	318	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1472	-0-	-181	-0-	116	1	1356	2	N	-0-			-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	194	1	2685	2	N	-0-			-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	180	1	2244	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-			-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-			-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	89	1	2006	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1769	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	N	-0-			-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	131	1	587	2	N	-0-			-0-
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	135	1	573	2	N	-0-			-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	123	1	546	2	N	-0-			-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4047	-0-	-303	-0-	298	1	3749	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3649	-0-	-382	-0-	240	1	3409	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	261	1	3523	2	N	-0-			-0-
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	250	1	3286	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	637	1	7743	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	624	1	7699	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7867	-0-	-782	-0-	639	1	7228	2	N	-0-			-0-
02	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	609	1	7114	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8147	-0-	-502	-0-	548	1	7599	2	N	-0-			-0-
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	557	1	6950	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	97	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	96	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	N	7					7
							8	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	169	1	2106	2	N	14					21
							15	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	907	-0-	-383	-0-	67	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	751	-0-	-675	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	870	N	778	-0-	-92	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6172	-0-	-617	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6135	-0-	-592	-0-	253	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	57	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	252	1	5987	2	N	-0-					-0-
*04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	235	1	5856	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	205	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1279	-0-	-809	-0-	138	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	166	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	166	1	1250	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	195	-0-	-525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	282	-0-	-1128	-0-	282	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2429	-0-	-391	-0-	243	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	232	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2753	-0-	-31	-0-	298	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	301	1	2512	2	N	-0-					-0-
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	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
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1402	-0-	-1118	-0-	664	1	738	2	Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	993	-0-	-1239	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1086	1	1207	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	171	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	191	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3043	X	2184	-0-	-859	-0-	151	1	2033	2	N	-0-					-0-
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4437	-0-	-633	-0-	834	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4515	-0-	-662	-0-	846	1	3669	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4445	-0-	-608	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4353	-0-	-374	-0-	397	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	402	1	4207	2	N	-0-					-0-
*04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	397	1	4095	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	277	1	3364	2	N	-0-					1
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	283	1	3492	2	N	-0-					1
01	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	297	1	3363	2	N	-0-					1
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	271	1	3168	2	N	-0-					1
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	246	1	3412	2	N	8					9
							9	9									
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	253	1	3160	2	N	-0-					9

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

11	5670	X	4987	-0-	-683	-0-	937	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	925	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	1606	-0-	-3672	-0-	147	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2668	-0-	-2881	-0-	233	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2325	-0-	-2175	-0-	205	1	2120	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

11	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	209	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	210	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	950	-0-	-529	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	2			N	-0-					-0-

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1926	2	N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	165	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1732	-0-	-124	-0-	136	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	139	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	141	1	1752	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3359	-0-	-324	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	329	-0-	-811	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	-0-					-0-
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	371	2	N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2193	-0-	-446	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	103	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	93	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	839	-0-	-263	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	571	-0-	-809	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	837	N	123	-0-	-714	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1657	-0-	-721	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	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
11	4410	X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

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
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1954	-0-	-221	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1764	-0-	-576	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	192	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3872	-0-	-420	-0-	40	1	3832	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	172	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	160	1	3982	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

11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	618	-0-	-426	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	870	N	413	-0-	-457	-0-	413	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	397	1	3384	2	N	-0-					8
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	601	1	5506	2	N	-0-					8
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					8
02	4959	X	3950	-0-	-1009	-0-	472	1	3478	2	N	-0-					8
03	6107	X	4232	-0-	-1875	-0-	472	1	3760	2	N	-0-					3
*04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	822	1	6597	2	N	-0-					3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

11	510	N	498	-0-	-12	-0-	37	1	461	2	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	493	N	242	-0-	-251	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10002	-0-	-318	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10579	-0-	-209	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9248	-0-	-844	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10287	-0-	-501	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
*04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6632	-0-	-328	-0-	6632	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6782	-0-	-410	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5426	-0-	-1766	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
02	6728	X	5234	-0-	-1494	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6553	-0-	-422	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	142	1	5532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

11	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
12	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
01	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
02	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
03	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
*04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	825	1	10377	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10689	-0-	-378	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10280	-0-	-73	-0-	676	1	9604	2	N	-0-					-0-
03	10955	X	10890	-0-	-65	-0-	751	1	10139	2	N	-0-					-0-
*04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	746	1	9804	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2201	-0-	-119	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4837	2	11	9	Y	10					103
12	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4946	2	143	9	Y	130	182	1			51
01	5487	X	4027	-0-	-1460	-0-	3942	2	85	9	Y	77					128
02	5133	X	3811	-0-	-1322	-0-	3669	2	142	9	Y	129	190	1			67
03	5487	X	3749	-0-	-1738	-0-	3625	2	124	9	Y	113					180
04	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	78	1	3062	2	Y	100	188	1			92
							110	9									

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	277	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3547	-0-	-78	-0-	233	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3772	-0-	-55	-0-	256	1	3455	2	N	55					55
							61	9									
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3311	2	N	-0-					55

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
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	797	-0-	-1175	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	778	-0-	-1020	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	743	-0-	-547	-0-	743	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
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

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
11	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1559	-0-	-890	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1520	-0-	-836	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 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
11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	109	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	-0-					-0-
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	105	1	1380	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
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	135	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1713	-0-	-56	-0-	113	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	119	1	1565	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1114	-0-	-133	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
11	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	259	1	6024	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5629	-0-	-577	-0-	57	1	5572	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	244	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6015	-0-	-165	-0-	232	1	5783	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	568	-0-	-2282	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	612	-0-	-783	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2615	2	36	9	N	33					33
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					33
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-	33	6			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

11	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3220	-0-	-144	-0-	33	1	3187	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	131	1	3256	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					19
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-	19	7			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					3
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					3
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	131	1	279	2	Y	-0-	1	6			2

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					30
12	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974	2			N	-0-					30
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	257	1	5971	2	N	55	54	1	30	7	1
							61	9									
02	5249	X	5223	-0-	-26	-0-	53	1	5170	2	N	-0-					1
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	219	1	5216	2	N	-0-					1
04	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	210	1	5233	2	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	285	1	6633	2	N	-0-					-0-
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	66	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	283	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6763	-0-	-257	-0-	261	1	6502	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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1636	-0-	-1634	-0-	1636	2			Y	-0-					21
12	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	2			Y	-0-					21
01	2883	X	995	-0-	-1888	-0-	995	2			Y	-0-	21	7			-0-
02	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1956	2	21	9	Y	19					19
03	2294	X	1461	-0-	-833	-0-	1461	2			Y	-0-					19
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	869	1	1850	2	Y	-0-	4	6			15

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	21020	-0-	-2050	-0-	21020	2			Y	-0-					-0-
12	23839	X	21116	-0-	-2723	-0-	21116	2			Y	-0-					-0-
01	23498	X	20813	-0-	-2685	-0-	858	1	19955	2	Y	-0-					-0-
02	21344	X	17766	-0-	-3578	-0-	182	1	17584	2	Y	-0-					-0-
03	21917	X	19153	-0-	-2764	-0-	773	1	18380	2	Y	-0-					-0-
04	20430	X	18147	-0-	-2283	-0-	700	1	17447	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9111	X	3323	-0-	-5788	-0-	143	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	151	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	836	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	141	1	2751	3	N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	3	N	-0-					-0-
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2930	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29520	X	25445	-0-	-4075	-0-	25445	2			Y	-0-					-0-
12	30504	X	27705	-0-	-2799	-0-	27705	2			Y	-0-					-0-
01	30039	X	28194	-0-	-1845	-0-	1162	1	27032	2	Y	-0-					-0-
02	26216	X	23588	-0-	-2628	-0-	241	1	23347	2	Y	-0-					-0-
03	27714	X	25171	-0-	-2543	-0-	1016	1	24155	2	Y	-0-					-0-
04	26790	X	24038	-0-	-2752	-0-	928	1	23110	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58740	X	54210	-0-	-4530	-0-	54210	2			Y	-0-					-0-
12	60698	X	51232	-0-	-9466	-0-	51232	2			Y	-0-					-0-
01	60698	X	54779	-0-	-5919	-0-	2258	1	52521	2	Y	-0-					-0-
02	56115	X	49475	-0-	-6640	-0-	506	1	48969	2	Y	-0-					-0-
03	58466	X	53308	-0-	-5158	-0-	2152	1	51156	2	Y	-0-					-0-
*04	50451	X	50451	-0-	-0-	-0-	1947	1	48504	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

11	4050	X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	146	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3463	-0-	-452	-0-	35	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	148	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2786	-0-	-1264	-0-	108	1	2678	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

11	14070	X	12682	-0-	-1388	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12816	-0-	-1382	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12680	-0-	-1394	-0-	522	1	12158	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	10915	-0-	-1961	-0-	112	1	10803	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11837	-0-	-1276	-0-	478	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	11085	-0-	-1605	-0-	428	1	10657	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

11	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	113	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2353	-0-	-431	-0-	24	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	103	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	100	1	2480	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

11	13410	X	12873	-0-	-537	-0-	12869	2	4	9	N	4					104
12	13857	X	12977	-0-	-880	-0-	12977	2			N	-0-					104
01	13857	X	13419	-0-	-438	-0-	540	1	12558	2	N	292	270	1	104	7	22
							321	9									
02	12963	X	11148	-0-	-1815	-0-	114	1	11034	2	N	-0-					22
03	13578	X	12323	-0-	-1255	-0-	496	1	11795	2	N	29					51
							32	9									
04	12750	X	11406	-0-	-1344	-0-	440	1	10966	2	N	-0-					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

11	19350	X	18086	-0-	-1264	-0-	710	1	17373	2	N	3	1	8			197
							3	9									
12	19995	X	19090	-0-	-905	-0-	734	1	18356	2	N	-0-					197
01	19995	X	19021	-0-	-974	-0-	734	1	18283	2	N	4	178	1			23
							4	9									
02	18705	X	16584	-0-	-2121	-0-	586	1	15979	2	N	17					40
							19	9									
03	19747	X	18974	-0-	-773	-0-	673	1	18301	2	N	-0-					40
04	18330	X	17651	-0-	-679	-0-	629	1	16999	2	N	21					61
							23	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4058	-0-	-1012	-0-	178	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	184	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3478	-0-	-1389	-0-	184	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	3841	-0-	-712	-0-	144	1	3697	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	165	1	3790	5	N	-0-					-0-
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	155	1	3991	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6230	-0-	-1630	-0-	187	1	6043	2	N	-0-					21
12	7254	X	6717	-0-	-537	-0-	248	1	6469	2	N	-0-					21
01	7006	X	5654	-0-	-1352	-0-	5654	2			N	-0-					21
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	200	1	6172	2	N	-0-					21
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	207	1	7021	2	N	-0-					21
*04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	207	1	6973	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	855	-0-	-675	-0-	47	1	808	2	N	-0-					-0-
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	281	1	2288	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	291	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2145	-0-	-583	-0-	253	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2062	-0-	-490	-0-	256	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	290	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1531	-0-	-1049	-0-	198	1	1333	2	Y	-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
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	245	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	228	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	233	1	1746	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	231	1	1552	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3206	-0-	-1834	-0-	351	1	2855	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2872	-0-	-1406	-0-	329	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2750	-0-	-1218	-0-	325	1	2425	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3494	-0-	-218	-0-	434	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	284	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	423	-0-	-2787	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1967	-0-	-793	-0-	215	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	259	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	248	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	213	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	248	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1917	-0-	-273	-0-	248	1	1669	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	94	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	92	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	101	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	522	-0-	-284	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	92	1	615	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	103	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	114	1	885	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	118	1	884	2	N	-0-					-0-
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	108	1	758	2	N	-0-					-0-
03	992	N	980	-0-	-12	-0-	115	1	865	2	N	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	128	1	862	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	184	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	191	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1245	-0-	-321	-0-	155	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	171	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	157	1	1056	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

11	8910	X	7849	-0-	-1061	-0-	859	1	6990	2	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	939	1	7267	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7505	-0-	-1051	-0-	887	1	6618	2	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7256	-0-	-748	-0-	902	1	6354	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7882	-0-	-333	-0-	926	1	6956	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	6676	-0-	-1274	-0-	865	1	5811	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

11	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	1092	1	8882	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10397	-0-	-484	-0-	1190	1	9207	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	1190	1	8885	2	Y	-0-					-0-
02	10092	X	9243	-0-	-849	-0-	1149	1	8094	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9762	-0-	-623	-0-	1147	1	8615	2	Y	-0-					-0-
04	10050	X	9629	-0-	-421	-0-	1247	1	8382	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

11	8700	X	8236	-0-	-464	-0-	902	1	7334	2	Y	-0-					-0-
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	980	1	7582	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	8127	-0-	-491	-0-	960	1	7167	2	Y	-0-					-0-
02	8062	X	7630	-0-	-432	-0-	949	1	6681	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	923	1	6930	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7586	-0-	-694	-0-	983	1	6603	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			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
11	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	495	1	4030	2	Y	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	584	1	4520	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	562	1	4194	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4065	-0-	-488	-0-	505	1	3560	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4655	-0-	-460	-0-	547	1	4108	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	539	1	3625	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
11	12780	X	12396	-0-	-384	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12762	-0-	-289	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12251	-0-	-583	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11424	-0-	-553	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12049	-0-	-754	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11817	-0-	-573	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	156	-0-	-192	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4888	-0-	-182	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
11	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	49	-0-	-154	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

11	6510	X	3386	-0-	-3124	-0-	3386	2			N	-0-					50
12	6727	X	4942	-0-	-1785	-0-	4942	2			N	-0-					50
01	6045	X	5045	-0-	-1000	-0-	5045	2			N	-0-					50
02	5307	X	2913	-0-	-2394	-0-	2913	2			N	-0-					50
03	5673	X	5490	-0-	-183	-0-	5490	2			N	-0-					50
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2			N	-0-					25
12	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	1373	2			N	-0-					25
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					25
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					25
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					25
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					53
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					53
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	1046	2			N	-0-					53
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					53
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	666	1	8031	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	651	1	7797	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8541	-0-	-170	-0-	600	1	7941	3	N	-0-					-0-
02	8149	X	7350	-0-	-799	-0-	526	1	6824	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8597	-0-	-114	-0-	597	1	8000	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7450	-0-	-1250	-0-	545	1	6905	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

11	5310	X	4149	-0-	-1161	-0-	318	1	3831	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	335	1	4016	3	N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	322	1	4262	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3858	-0-	-318	-0-	276	1	3582	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	294	1	3931	3	N	-0-					-0-
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	310	1	3930	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	90	1	1078	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	81	1	1078	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1036	-0-	-95	-0-	74	1	962	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	75	1	999	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	75	1	953	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	225	1	2714	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	224	1	2682	3	N	-0-			-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	217	1	2870	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2612	-0-	-230	-0-	187	1	2425	3	N	-0-			-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	217	1	2908	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	208	1	2635	3	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	350	1	4222	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	331	1	3971	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	4327	-0-	-75	-0-	304	1	4023	3	N	-0-			-0-
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	286	1	3706	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4200	-0-	-202	-0-	292	1	3908	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	295	1	3732	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

11	7530	X	7411	-0-	-119	-0-	568	1	6843	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	580	1	6952	3	N	-0-			-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	553	1	7323	3	N	-0-			-0-
02	7163	X	7132	-0-	-31	-0-	510	1	6622	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7433	-0-	-224	-0-	516	1	6917	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	513	1	6507	3	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	230	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	209	1	2509	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	208	1	2754	3	N	-0-			-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	228	1	2955	3	N	-0-			-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	238	1	3181	3	N	-0-			-0-
*04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	240	1	3042	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	109	1	1318	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	103	1	1235	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	93	1	1232	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	88	1	1141	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	86	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	86	1	1088	3	N	-0-			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	5373	1	7550	2	Y	136	103	1			115
							150	9									
12	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	4326	1	7571	2	Y	102	78	1			139
							112	9									
01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	6660	1	7541	2	Y	125	165	1			99
							138	9									
02	11803	X	11774	-0-	-29	-0-	4800	1	6876	2	Y	89	68	1			120
							98	9									
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	5133	1	7593	2	Y	70	66	1			124
							77	9									
04	12210	X	10636	-0-	-1574	-0-	3728	1	6803	2	Y	95	155	1			64
							105	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	2948	1	4143	2	Y	121	92	1			87
							133	9									
12	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	2235	1	3911	2	Y	151	116	1			122
							166	9									
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	3348	1	3792	2	Y	169	223	1			68
							186	9									
02	6989	X	6540	-0-	-449	-0-	2616	1	3747	2	Y	161	122	1			107
							177	9									
03	7471	X	6537	-0-	-934	-0-	2571	1	3802	2	Y	149	119	1			137
							164	9									
04	7230	X	6099	-0-	-1131	-0-	2103	1	3838	2	Y	144	233	1			48
							158	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	379	1	3578	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	297	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1403	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1032	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1185	1	4154	2	N	-0-					-0-
*04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1228	1	4826	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	99	1	501	2	N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	106	1	455	2	N	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	79	1	333	2	N	-0-					-0-
02	580	N	337	-0-	-243	-0-	67	1	270	2	N	-0-					-0-
03	558	N	252	-0-	-306	-0-	41	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	171	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	184	1	774	2	N	-0-					-0-
02	841	N	601	-0-	-240	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	74	1	385	3	N	-0-					-0-
04	870	N	480	-0-	-390	-0-	98	1	382	3	N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		5014	-0-	5014	9060	131	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	19032	X	9972	-0-	-9060	-0-	271	1	9701	2	N	-0-					-0-
01	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	290	1	8947	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	136	1	4739	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4509	-0-	-3861	-0-	118	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	1708	-0-	-7952	-0-	55	1	1653	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
11	DLQ G-10		32604	-0-	32604	66991	884	1	31720	2	N	-0-					-0-
12	99810	X	32819	-0-	-66991	-0-	922	1	31897	2	N	-0-					-0-
01	34937	X	27998	-0-	-6939	-0-	910	1	27088	2	N	-0-					-0-
02	32683	X	30536	-0-	-2147	-0-	877	1	29659	2	N	-0-					-0-
03	34379	X	30272	-0-	-4107	-0-	825	1	29447	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	30643	-0-	-1967	-0-	1017	1	29626	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
11	DLQ G-10		2864	-0-	2864	6029	75	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	9490	X	3461	-0-	-6029	-0-	94	1	3367	2	N	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	79	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	69	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2587	-0-	-773	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	58	1	2163	2	N	-0-			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	65	1	2308	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	63	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1768	-0-	-378	-0-	49	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1639	-0-	-748	-0-	43	1	1596	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	58	1	1729	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	235	1	2216	2	N	-0-			-0-
12	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	187	1	1933	2	N	-0-			-0-
01	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	862	1	1644	2	N	-0-			-0-
02	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	622	1	1811	2	N	-0-			-0-
03	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	569	1	1993	2	N	-0-			-0-
04	2460	#	2445	-0-	-15	-0-	496	1	1949	2	N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	647	1	3284	2	N	-0-			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	718	1	3092	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	677	1	2857	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3158	-0-	-380	-0-	630	1	2528	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	397	1	2072	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	596	1	2308	3	N	-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	87	1	440	2	N	-0-			-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	126	1	543	2	N	-0-			-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	-0-			-0-
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	72	1	379	3	N	-0-			-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	107	1	417	3	N	-0-			-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1426	1	7240	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8698	-0-	-106	-0-	1639	1	7059	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	1723	1	7267	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	8010	-0-	-226	-0-	1597	1	6413	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7001	-0-	-1803	-0-	1126	1	5875	3	N	-0-			-0-
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1801	1	6963	3	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					43
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					43
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					85
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					85
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					85
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					85
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1214	2	37	9	N	34					189
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1130	2	23	9	N	21	169	1			41
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11					52
02	1218	N	971	-0-	-247	-0-	949	2	22	9	N	20					72
*03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	883	2	17	9	N	15					87
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					100

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					127
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					127
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-					127
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					127
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3648	-0-	-1152	-0-	3585	3	63	9	N	57	178	1			49
12	4960	X	3686	-0-	-1274	-0-	3625	3	61	9	N	55					104
01	4960	X	3526	-0-	-1434	-0-	3476	3	50	9	N	45					149
02	4234	X	3123	-0-	-1111	-0-	3090	3	33	9	N	30	168	1			11
03	4526	X	3406	-0-	-1120	-0-	3356	3	50	9	N	45					56
04	3660	X	2946	-0-	-714	-0-	2922	3	24	9	N	22					78

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2600	3	31	9	N	28					116
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	N	15					131
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	3	19	9	N	17					148
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	N	17					165
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1883	3	20	9	N	18					183
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30	170	1			43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300 X	17248	-0-	-1052	-0-	438	1	16810	2	N	-0-					-0-
12	18662 X	16102	-0-	-2560	-0-	760	1	15342	2	N	-0-					-0-
01	18259 X	16215	-0-	-2044	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
02	17081 X	15936	-0-	-1145	-0-	606	1	15330	2	N	-0-					-0-
03	18259 X	17212	-0-	-1047	-0-	683	1	16529	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

11	9630	X	8942	-0-	-688	-0-	150	1	8792	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9294	-0-	-657	-0-	137	1	9157	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8793	-0-	-1158	-0-	136	1	8657	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	8233	-0-	-612	-0-	146	1	8087	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	163	1	8904	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	6299	-0-	-2701	-0-	136	1	6163	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2654	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	718	-0-	-584	-0-	59	1	659	2	N	-0-			-0-
01	1120	X	425	-0-	-695	-0-	36	1	389	2	N	-0-			-0-
02	812	X	448	-0-	-364	-0-	39	1	409	2	N	-0-			-0-
03	868	X	536	-0-	-332	-0-	54	1	482	2	N	-0-			-0-
*04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	211	1	1683	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

11	27630	X	20592	-0-	-7038	-0-	346	1	20246	2	N	-0-			-0-
12	28551	X	24836	-0-	-3715	-0-	365	1	24471	2	N	-0-			-0-
01	28551	X	17440	-0-	-11111	-0-	270	1	17170	2	N	-0-			-0-
02	22678	X	12268	-0-	-10410	-0-	217	1	12051	2	N	-0-			-0-
03	24831	X	23763	-0-	-1068	-0-	428	1	23335	2	N	-0-			-0-
04	24030	X	16127	-0-	-7903	-0-	350	1	15777	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	866	1	11178	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	784	1	8781	2	N	-0-			-0-
01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	972	1	10417	2	N	-0-			-0-
02	11629	X	8732	-0-	-2897	-0-	754	1	7978	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	6355	-0-	-6076	-0-	644	1	5711	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	3213	-0-	-8817	-0-	357	1	2856	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	N	-0-			-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-
02	290	N	225	-0-	-65	-0-	19	1	206	2	N	-0-			-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	N	-0-			-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

11	13260	X	7694	-0-	-5566	-0-	129	1	7565	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	13673	-0-	-153	-0-	201	1	13472	2	N	-0-			-0-
01	11804	X	540	-0-	-11264	-0-	8	1	532	2	N	-0-			-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

11	60480	X	49084	-0-	-11396	-0-	824	1	48260	2	N	-0-			-0-
12	62496	X	48358	-0-	-14138	-0-	712	1	47646	2	N	-0-			-0-
01	62496	X	56902	-0-	-5594	-0-	882	1	56020	2	N	-0-			-0-
02	51823	X	45844	-0-	-5979	-0-	812	1	45032	2	N	-0-			-0-
03	52514	X	44116	-0-	-8398	-0-	795	1	43321	2	N	-0-			-0-
04	55080	X	26753	-0-	-28327	-0-	580	1	26173	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-			-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	-0-			-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	68	1	721	2	N	-0-			-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	83	1	734	2	N	-0-			-0-
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	66	1	530	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	296	1	17321	2	N	-0-			-0-
12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	325	1	21757	2	N	-0-			-0-
01	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	373	1	23732	2	N	-0-			-0-
02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	251	1	13939	2	N	-0-			-0-
03	22072	X	18036	-0-	-4036	-0-	325	1	17711	2	N	-0-			-0-
04	23340	X	22355	-0-	-985	-0-	485	1	21870	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

11	16080	X	1000	-0-	-15080	-0-	72	1	928	2	N	-0-			-0-
12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	96	1	1074	2	N	-0-			-0-
01	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	116	1	1243	2	N	-0-			-0-
02	1305	X	1082	-0-	-223	-0-	93	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	717	-0-	-461	-0-	73	1	644	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	56	-0-	-1264	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

11	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	1356	1	17498	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	15801	-0-	-722	-0-	1295	1	14506	2	N	-0-			-0-
01	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	1366	1	14636	2	N	-0-			-0-
02	18212	X	14581	-0-	-3631	-0-	1260	1	13321	2	N	-0-			-0-
03	19468	X	14875	-0-	-4593	-0-	1508	1	13367	2	N	-0-			-0-
04	18840	X	11218	-0-	-7622	-0-	1248	1	9970	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

11	12660	X	1980	-0-	-10680	-0-	33	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	2383	-0-	-5646	-0-	35	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	30	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1905	-0-	-676	-0-	34	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	37	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1410	-0-	-900	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	132	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1622	-0-	-455	-0-	139	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1388	-0-	-381	-0-	120	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	138	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1077	-0-	-483	-0-	120	1	957	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

11	83220	X	70167	-0-	-13053	-0-	1177	1	68990	2	N	-0-					-0-
12	85994	X	76570	-0-	-9424	-0-	1127	1	75443	2	N	-0-					-0-
01	85994	X	75203	-0-	-10791	-0-	1165	1	74038	2	N	-0-					-0-
02	67831	X	66014	-0-	-1817	-0-	1169	1	64845	2	N	-0-					-0-
03	76570	X	67572	-0-	-8998	-0-	1217	1	66355	2	N	-0-					-0-
04	74100	X	48194	-0-	-25906	-0-	1045	1	47149	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	2803	-0-	-3587	-0-	17	1	2786	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	4454	-0-	-2149	-0-	27	1	4427	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	1178	-0-	-2728	-0-	7	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	13	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	1538	-0-	-2926	-0-	9	1	1529	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	6	1	1016	2	N	-0-			-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

11	2400	X	1206	-0-	-1194	-0-	7	1	1199	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1197	-0-	-1283	-0-	7	1	1190	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	560	-0-	-1176	-0-	3	1	557	2	N	-0-			-0-
02	1160	X	867	-0-	-293	-0-	5	1	862	2	N	-0-			-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	8	1	1346	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	508	-0-	-692	-0-	3	1	505	2	N	-0-			-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

11	123	X	56	-0-	-67	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		42	-0-	42	60	42	2			N	-0-			-0-
03	168	X	108	-0-	-60	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	940	-0-	-362	-0-	80	1	860	2	N	-0-			-0-
02	1421	X	1409	-0-	-12	-0-	122	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	147	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	549	-0-	-921	-0-	61	1	488	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

11	810	N	599	-0-	-211	-0-	43	1	556	2	N	-0-			-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	51	1	578	2	N	-0-			-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	2	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	N	-0-			-0-
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	62	1	497	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

11	420	X	395	-0-	-25	-0-	28	1	367	2	N	-0-			-0-
12	434	X	399	-0-	-35	-0-	33	1	366	2	N	-0-			-0-
01	434	X	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	2	N	-0-			-0-
02	377	X	333	-0-	-44	-0-	29	1	304	2	N	-0-			-0-
03	403	X	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	2	N	-0-			-0-
04	420	X	252	-0-	-168	-0-	28	1	224	2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	593	-0-	-457	-0-	22 2 9	1	569	2	N	2	4	1			1
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	37 3 9	1	877	2	N	3					4
01	868	N	350	-0-	-518	-0-	15 1 9	1	334	2	N	1	4	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44 3 9	1	1323	2	N	3					4
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-	3	1			1
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	420	2	N	3	3	1			1

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	945	-0-	-795	-0-	35 2 9	1	908	2	N	2	5	1			1
12	2015	N	538	-0-	-1477	-0-	22 1 9	1	515	2	N	1					2
01	992	N	684	-0-	-308	-0-	30 1 9	1	653	2	N	1	2	1			1
02	928	N	610	-0-	-318	-0-	19 2 9	1	589	2	N	2					3
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	-0-	2	1			1
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36 6 9	1	986	2	N	5	5	1			1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	25	1	599	2	N	2					3
							2	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	22	1	664	2	N	2					3
							2	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	N	-0-	2	1			1
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	22	1	599	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	5	1	127	2	N	1					1
							1	9									
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-	1	1			-0-
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	27	1	636	2	N	2					3
							2	9									
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	9	1	188	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	37	1	1106	2	N	3					3
							3	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	683	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	N	3	3	1			1
							3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	648	2	N	2	3	1			87
							2	9									
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	27	1	632	2	N	2					89
							2	9									
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	26	1	577	2	N	1	3	1			87
							1	9									
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	18	1	553	2	N	1					88
							1	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	16	1	615	2	N	-0-	2	1			86
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	17	1	473	2	N	3	3	1			86
							3	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	518	-0-	-1642	-0-	19	1	498	2	Y	1	6	1			61
							1	9									
12	2232	X	116	-0-	-2116	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					61
01	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	70	1	1538	2	Y	3	1	1			63
							3	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	7					70
							8	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	60	1	2326	2	Y	-0-	7	1			63
04	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	55	1	1488	2	Y	8	9	1			62
							9	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	15	1	388	2	N	1	2	1			87
							1	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	30					117
							33	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	1	2	1			116
							1	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	1					117
							1	9									
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	12	1	472	2	N	-0-	93	1			24
*04	870	N	378	-0-	-492	-0-	13	1	363	2	N	2	2	1			24
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	41440	-0-	41440	379681	1508	1	39340	2	N	538	538	1			44
							592	9									
12	0	W	35722	-0-	35722	415403	1431	1	33705	2	N	533	540	1			37
							586	9									
01	0	W	33512	-0-	33512	448915	1447	1	31663	2	N	365	365	1			37
							402	9									
02	T. A.		30408	-0-	30408	479323	959	1	29051	2	N	362	362	1			37
							398	9									
03	T. A.		31255	-0-	31255	510578	781	1	30081	2	N	357	357	1			37
							393	9									
04	T. A.		26211	-0-	26211	536789	921	1	25084	2	N	187	187	1			37
							206	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 10600 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
11	9390	X	9157	-0-	-233	-0-	337	1	8799	2	N	19	43	1			191
							21	9									
12	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	435	1	10244	2	N	33					224
							36	9									
01	8990	X	6811	-0-	-2179	-0-	297	1	6499	2	N	14	46	1			192
							15	9									
02	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	953	1	28862	2	N	66	169	1			89
							73	9									
03	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	1463	1	56352	2	N	563	594	1			58
							619	9									
*04	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	1062	1	28937	2	N	345	368	1			35
							380	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	1380	X	824	-0-	-556	-0-	30	1 9	793	2	N	1	5	1			1
12	1674	X	747	-0-	-927	-0-	30	1 2 9	715	2	N	2					3
01	1674	X	919	-0-	-755	-0-	40	1 1 9	878	2	N	1	3	1			1
02	1566	X	474	-0-	-1092	-0-	15	1 2 9	457	2	N	2					3
03	1178	X	748	-0-	-430	-0-	19	1	729	2	N	-0-	2	1			1
*04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	877	2	N	5	5	1			1

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

11	6480	X	4384	-0-	-2096	-0-	309	1	4075	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
01	6200	X	1418	-0-	-4782	-0-	199	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	5220	X	3466	-0-	-1754	-0-	485	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	461	1	4756	3	Y	-0-					-0-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	437	1	4719	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

11	14B2	EXT	3256	-0-	3256	5783	229	1	3027	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2878	-0-	2878	8661	599	1	2279	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3767	-0-	3767	12428	526	1	3241	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2899	-0-	2899	15327	406	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	21096	X	5769	-0-	-15327	-0-	510	1	5259	3	Y	-0-					-0-
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	521	1	5620	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	159	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	449	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	327	1	2006	3	Y	-0-					-0-
02	1856	X	1470	-0-	-386	-0-	206	1	1264	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	215	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2180	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1602	-0-	-1368	-0-	113	1	1489	3	Y	-0-					18
12	3069	X	1799	-0-	-1270	-0-	347	1	1314	3	Y	125					143
							138	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	343	1	2104	3	Y	40					183
							44	9									
02	1537	N	1485	-0-	-52	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					183
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	209	1	2157	3	Y	44	169	1			58
							48	9									
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	190	1	2045	3	Y	64					122
							70	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					14
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	18					32
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630		NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9951		NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9951		NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9309		NO RPT	-0-	-9309	-0-					N	NO RPT					-0-
03	9951		NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9630		NO RPT	-0-	-9630	-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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13958 08/21/2014

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	66	1	573	3	Y	-0-					24
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	65	1	542	3	Y	-0-					24
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					24
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	Y	-0-					24
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	3	Y	-0-					24
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					24

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					8
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					8
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					8
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					8
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					8
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	484	1	123	2	N	-0-					7
							5420	3	1	4							
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	514	1	136	2	N	-0-					7
							5369	3	1	4							
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	492	1	125	2	N	-0-					7
							5076	3	1	4							
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	486	1	113	2	N	-0-					7
							4851	3	1	4							
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	494	1	80	2	N	-0-					7
							4918	3									
*04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	444	1	82	2	N	-0-					7
							4637	3	1	4							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	42	1	11	2	N	-0-					10
							468	3									
12	1364	N	192	-0-	-1172	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8			10
							171	3	1	9							
01	1085	N	72	-0-	-1013	-0-	6	1	2	2	N	2	2	8			10
							62	3	2	9							
02	493	N	18	-0-	-475	-0-	1	1	13	3	N	4	4	8			10
							4	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	2	8			10
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	4	4	8			10
							86	3	4	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	2648	-0-	2648	2648	238	1	38	2	N	5	5	8			-0-
							2366	3	6	9							
04	PRTL	PLG	3392	-0-	3392	6040	291	1	54	2	N	7	7	8			-0-
							3038	3	1	4							

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	86	1	22	2	N	-0-					39
							962	3									
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	94	1	25	2	N	-0-					39
							981	3									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	95	1	24	2	N	-0-					39
							974	3									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	22	2	N	1	1	8			39
							948	3	1	9							
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	17	2	N	-0-					39
							1020	3									
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	97	1	18	2	N	1	1	8			39
							1016	3	1	9							

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	36	1	9	2	N	6	1	8			33
							399	3	7	9							
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	31	1	8	2	N	8	8	8			33
							328	3	9	9							
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	N	30	42	1	11	8	10
							480	3	33	9							
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	36	1	8	2	N	15	15	8			10
							364	3	17	9							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	14	14	8			10
							356	3	15	9							
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	30	1	6	2	N	35	17	8			28
							315	3	39	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	N	-0-					10
							613	3									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	13	2	N	5	5	8			10
							532	3	6	9							
01	558	N	317	-0-	-241	-0-	27	1	7	2	N	7	7	8			10
							275	3	8	9							
02	522	N	445	-0-	-77	-0-	39	1	9	2	N	10	10	8			10
							386	3	11	9							
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	6	2	N	8	8	8			10
							397	3	9	9							
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	N	11	11	8			10
							457	3	12	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	302	1	77	2	N	34					48
								3380	3	1	4							
12	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	279	1	74	2	N	72	44	1	5	8	71
								2919	3	79	9							
01	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	265	1	68	2	N	50	73	1	4	8	44
								2736	3	55	9							
02	1973	X	1973	-0-		-0-	-0-	169	1	39	2	N	73	93	1	6	8	18
								1685	3	80	9							
03	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	315	1	51	2	N	71	70	1	3	8	16
								3140	3	78	9							
*04	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-	277	1	51	2	N	93	6	8			103
								2890	3	1	4							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14046	-0-		-1524	-0-	1121	1	285	2	N	79	2	8			115
								12550	3	3	4							
12	16089	X	14262	-0-		-1827	-0-	1207	1	319	2	N	102	136	1	12	8	69
								12622	3	2	4							
01	15810	X	13953	-0-		-1857	-0-	1197	1	305	2	N	101	100	1	16	8	54
								12339	3	1	4							
02	14007	X	12662	-0-		-1345	-0-	1119	1	260	2	N	104	82	1	23	8	53
								11167	3	2	4							
03	14756	X	12992	-0-		-1764	-0-	1159	1	187	2	N	104	102	1	20	8	35
								11531	3	1	4							
04	14040	X	12089	-0-		-1951	-0-	1031	1	190	2	N	90	25	8			100
								10766	3	3	4							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2537	-0-		-163	-0-	204	1	52	2	N	1	1	8			7
								2280	3	1	9							
12	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	226	1	60	2	N	6	6	8			7
								2360	3	7	9							
01	2863	N	2863	-0-		-0-	-0-	247	1	63	2	N	8	8	8			7
								2544	3	9	9							
02	2818	N	2818	-0-		-0-	-0-	250	1	58	2	N	11	11	8			7
								2497	3	1	4							
03	2942	N	2942	-0-		-0-	-0-	264	1	42	2	N	9	9	8			7
								2626	3	10	9							
04	2700	N	2279	-0-		-421	-0-	195	1	36	2	N	11	11	8			7
								2035	3	1	4							

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
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	126	1	32	2	N	1	1	8			13
							1405	3	1	9							
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	138	1	37	2	N	27	7	8			33
							1444	3	30	9							
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	146	1	37	2	N	9	9	8			33
							1501	3	10	9							
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	34	2	N	13	13	8			33
							1482	3	14	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	21	11	8			43
							1733	3	23	9							
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	168	1	31	2	N	14	14	8			43
							1756	3	15	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
11	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	155	1	39	2	N	3					16
							1735	3	3	9							
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	162	1	43	2	N	20	23	1			13
							1698	3	22	9							
01	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	158	1	40	2	N	10					23
							1625	3	11	9							
02	1856	N	1813	-0-	-43	-0-	160	1	37	2	N	14					37
							1601	3	15	9							
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	161	1	26	2	N	33	42	1			28
							1602	3	36	9							
04	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	130	1	24	2	N	4					32
							1356	3	4	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
11	9930	X	9223	-0-	-707	-0-	741	1	188	2	N	-0-					32
							8292	3	2	4							
12	10261	X	9545	-0-	-716	-0-	814	1	215	2	N	1	1	8			32
							8514	3	1	4							
01	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	809	1	206	2	N	2	2	8			32
							8342	3	1	4							
02	9077	X	8614	-0-	-463	-0-	767	1	178	2	N	14	4	8			42
							7652	3	2	4							
03	9703	X	9059	-0-	-644	-0-	814	1	131	2	N	9	2	8			49
							8103	3	1	4							
04	9240	X	8655	-0-	-585	-0-	744	1	137	2	N	4	4	8			49
							7768	3	2	4							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	20	2	N	1	1	8			53
							878	3	1	9							
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	17	4	8			66
							846	3	19	9							
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	73	1	19	2	N	5	5	8			66
							755	3	6	9							
02	957	N	890	-0-	-67	-0-	79	1	18	2	N	6	6	8			66
							786	3	7	9							
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	84	1	13	2	N	6	6	8			66
							833	3	7	9							
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	79	1	15	2	N	7	7	8			66
							820	3	8	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
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	23	2	N	4	1	8			16
							990	3	4	9							
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	N	20	10	8			26
							905	3	22	9							
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	24	2	N	18	13	8			31
							952	3	20	9							
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	20	2	N	28	21	8			38
							858	3	31	9							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	16	2	N	20	15	8			43
							970	3	22	9							
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	17	2	N	29	19	8			53
							967	3	32	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2079	-0-	-201	-0-	160	1	41	2	N	75					108
							1795	3	83	9							
12	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	176	1	47	2	N	93	143	1	4	8	54
							1845	3	102	9							
01	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	187	1	48	2	N	38	49	1	4	8	39
							1930	3	42	9							
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	162	1	38	2	N	87	92	1	9	8	25
							1621	3	96	9							
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	187	1	30	2	N	134	134	1	9	8	16
							1862	3	147	9							
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	33	2	N	101	12	8			105
							1878	3	111	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

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	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	22	294
							24	9					
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22	316
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20	336
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2134	2	11	9	N	10	346
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	193	1	1930	2	N	12	358
							13	9					
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	Y	2	360
							2	9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1049	-0-	-1411	-0-	70	1	979	2	N	-0-					152
12	2170	N	1322	-0-	-848	-0-	1322	2			N	-0-					152
01	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	2			N	-0-					152
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					152
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1360	2	N	12					164
							13	9									
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1470	2	Y	22					186
							24	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	144	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

11	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	616	1	2348	2	Y	11					46
							12	9									
12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	662	1	2365	2	Y	8					54
							9	9									
01	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	660	1	2291	2	Y	4					58
							4	9									
02	2871	X	2725	-0-	-146	-0-	664	1	2061	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	643	1	2356	2	Y	12					70
							13	9									
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	588	1	2081	2	Y	5					75
							6	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3603	-0-	-1827	-0-	688	1	2913	2	Y	2					25
							2	9									
12	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	712	1	3100	2	Y	27					52
							30	9									
01	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	664	1	3383	2	Y	70					122
							77	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	679	1	3154	2	Y	67					189
							74	9									
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	709	1	3470	2	Y	42	195	0			36
							46	9									
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	744	1	3379	2	Y	21					57
							23	9									

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	237	1	902	2	Y	11					46
							12	9									
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	235	1	842	2	Y	8					54
							9	9									
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	254	1	880	2	Y	4					58
							4	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	270	1	839	2	Y	1					59
							1	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	258	1	948	2	Y	11					70
							12	9									
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	254	1	898	2	Y	5					75
							6	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	6447	-0-	-3093	-0-	27	1	6210	2	Y	191	150	1			43
							210	9									
12	9858	X	8272	-0-	-1586	-0-	110	1	8041	2	Y	110	134	1			19
							121	9									
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	106	1	9506	2	Y	93	91	1			21
							102	9									
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9571	2	89	9	Y	81	62	1			40
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	173	1	9797	2	Y	113	123	1			30
							124	9									
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	181	1	8220	2	Y	122	113	1			39
							134	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-					1
12	3100	N	5095	-0-	1995	1995	67	1	4949	2	Y	72	73	1			-0-
							79	9									
01	3100	N	4988	-0-	1888	3883	54	1	4825	2	Y	99	95	1			4
							109	9									
02	2900	N	6484	-0-	3584	7467	6395	2	89	9	Y	81	62	1			23
03	14440	X	6973	-0-	-7467	-0-	119	1	6731	2	Y	112	123	1			12
							123	9									
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	139	1	6319	2	Y	122	113	1			21
							134	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

11	780	N	680	-0-	-100	-0-	3	1	677	2	Y	-0-					19
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	2	Y	-0-					19
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	8	1	749	2	Y	-0-					19
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	589	2			Y	-0-					19
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	Y	-0-					19
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8770	2	166	9	Y	151	118	1			33
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8713	2	86	9	Y	78	106	1			5
01	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8460	2	81	9	Y	74	72	1			7
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8311	2	72	9	Y	65	50	1			22
03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8799	2	99	9	Y	90	98	1			14
*04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8612	2	128	9	Y	116	108	1			22

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1209	-0-	-270	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	9	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4078	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3638	2	50	9	Y	45	44	1			1
02	4321	X	3170	-0-	-1151	-0-	118	1	3013	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
03	4619	X	2722	-0-	-1897	-0-	17	1	2665	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	4470	X	2753	-0-	-1717	-0-	2749	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	28	1	6318	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	72	1	5306	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5690	-0-	-696	-0-	63	1	5627	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6307	-0-	-189	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5328	-0-	-1616	-0-	92	1	5236	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5715	-0-	-645	-0-	123	1	5592	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10686	2	48	9	Y	44	38	1			34
12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10718	2	43	9	Y	39	60	1			13
01	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9608	2	78	9	Y	71	69	1			15
02	10411	X	8106	-0-	-2305	-0-	302	1	7727	2	Y	70	75	1			10
							77	9									
03	11129	X	8612	-0-	-2517	-0-	53	1	8479	2	Y	73	76	1			7
							80	9									
04	10740	X	8598	-0-	-2142	-0-	8518	2	80	9	Y	73	80	1			-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	2	Y	-0-					3
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	10	1	699	2	Y	-0-					3
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	14	1	819	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	13	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	40	31	1			9
							44	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	485	2	18	9	Y	16	12	1			8
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	516	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	510	2	Y	25	23	1			8
							28	9									

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	11	1	2420	2	Y	130	102	1			28
							143	9									
12	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	33	1	2408	2	Y	-0-					28
01	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	27	1	2408	2	Y	-0-					28
02	2465	N	2248	-0-	-217	-0-	2239	2	9	9	Y	8	6	1			30
03	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	41	1	2327	2	Y	11	12	1			29
							12	9									
*04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	62	1	2822	2	Y	12	11	1			30
							13	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	12	1	2773	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	41	1	3045	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	28	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	50	1	2821	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	2490	N	2295	-0-	-195	-0-	49	1	2237	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

11	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	15	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	49	1	3567	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	38	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3331	-0-	-178	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	62	1	3520	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	73	1	3319	2	Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	26	1	5883	2	Y	30	24	1			11
							33	9									
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	67	1	4916	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	52	1	4694	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
02	5742	X	4341	-0-	-1401	-0-	4328	2	13	9	Y	12	9	1			11
03	6138	X	4462	-0-	-1676	-0-	77	1	4367	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
04	5940	X	4267	-0-	-1673	-0-	92	1	4168	2	Y	6	6	1			9
							7	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4427	2	88	9	Y	80	63	1			17
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4453	2	37	9	Y	34	51	1			-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4275	2	40	9	Y	36	35	1			1
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3854	2	42	9	Y	38	29	1			10
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4343	2	61	9	Y	55	61	1			4
*04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4380	2	80	9	Y	73	68	1			9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59	9	Y	54	47	1			7
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	Y	66	73	1			-0-
01	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3071	2	34	9	Y	31	30	1			1
02	3712	X	2663	-0-	-1049	-0-	99	1	2528	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
03	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	17	1	2667	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	3840	X	965	-0-	-2875	-0-	935	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

11	5542	X	1419	-0-	-4123	-0-	6	1	1391	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	18	1	1302	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	12	1	1105	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1329	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11639	2	83	9	Y	75	64	1			93
12	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	11891	2	77	9	Y	70	100	1			63
01	12400	X	11805	-0-	-595	-0-	11757	2	48	9	Y	44	43	1			64
02	11339	X	10781	-0-	-558	-0-	403	1	10331	2	Y	43	50	1			57
							47	9									
03	12121	X	11105	-0-	-1016	-0-	69	1	10984	2	Y	47	51	1			53
							52	9									
04	11730	X	10762	-0-	-968	-0-	10728	2	34	9	Y	31	54	1			30

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	15	1	3375	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	43	1	3130	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	39	1	3472	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3150	-0-	-156	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	55	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	69	1	3135	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	6301	-0-	3301	3301	28	1	6273	2	Y	-0-					4
12	3100	N	9720	-0-	6620	9921	129	1	9463	2	Y	116	120	1			-0-
							128	9									
01	3100	N	2014	-0-	-1086	8835	21	1	1908	2	Y	77	71	1			6
							85	9									
02	12019	X	3184	-0-	-8835	-0-	3095	2	89	9	Y	81	62	1			25
03	9734	X	7510	-0-	-2224	-0-	128	1	7259	2	Y	112	123	1			14
							123	9									
04	9420	X	5034	-0-	-4386	-0-	108	1	4893	2	Y	30	28	1			16
							33	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
11	2250	X	2145	-0-	-105	-0-	9	1	2103	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
12	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	29	1	2093	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
01	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	23	1	2038	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2088	N	1887	-0-	-201	-0-	1875	2	12	9	Y	11	8	1			6
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	36	1	2045	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2054	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

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
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	7	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	23	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	19	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	30	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 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
11	4230	X	1128	-0-	-3102	-0-	1080	2	48	9	Y	44	38	1			97
12	2170	X	1204	-0-	-966	-0-	1170	2	34	9	Y	31	60	1			68
01	2170	X	1156	-0-	-1014	-0-	1146	2	10	9	Y	9	9	1			68
02	1595	X	1146	-0-	-449	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					68
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	8	1	1212	2	Y	-0-					68
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	2	25	9	Y	23	26	1			65

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

11	300	N	273	-0-	-27	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					5
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					5
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					5
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					5
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					5

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	22	1	4972	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	67	1	4934	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	53	1	4728	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	4553	X	4418	-0-	-135	-0-	4409	2	9	9	Y	8	6	1			8
03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	79	1	4492	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	97	1	4422	2	Y	32	30	1			9
							35	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

11	2580	N	2135	-0-	-445	-0-	9	1	2093	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
12	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	29	1	2114	2	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
01	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	23	1	2093	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2167	2	22	9	Y	20	15	1			5
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	42	1	2381	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	53	1	2383	2	Y	31	28	1			5
							34	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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	509	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	10	1	459	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5900	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6917	2	7	9	Y	6	7	1			9
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5996	2	6	9	Y	5	5	1			9
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	2	18	9	Y	16	12	1			13
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5942	2	24	9	Y	22	24	1			11
*04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6696	2	26	9	Y	24	23	1			12

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-					21
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1416	2	Y	4	5	1			20
							4	9									
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	14	1	1305	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
02	1363	N	1149	-0-	-214	-0-	1149	2			Y	-0-					20
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	-0-					20
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	33	1	1481	2	Y	1	1	1			20
							1	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
11	438	X	175	-0-	-263	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					1
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-					3
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	10	1	755	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	785	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	754	N	736	-0-	-18	-0-	723	2	13	9	Y	12	9	1			3
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	763	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	16	1	706	2	Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	8534	-0-	-2566	-0-	37	1	8486	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
12	11470	X	8319	-0-	-3151	-0-	112	1	8200	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
01	10788	X	8211	-0-	-2577	-0-	90	1	8115	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	9222	X	6867	-0-	-2355	-0-	6863	2	4	9	Y	4	3	1			12
03	9517	X	7568	-0-	-1949	-0-	131	1	7430	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
04	8520	X	7575	-0-	-945	-0-	162	1	7346	2	Y	61	57	1			16
							67	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	5027	-0-	5027	5027	5027	2			Y	-0-					9
04	T. A.	4013	-0-	4013	9040	4013	2			Y	-0-					9

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

11	420	N	412	-0-	-8	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					4
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					4
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					4
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	2	Y	-0-					4
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	8	1	1843	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	20	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	33	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1772	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	8	1	1784	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1831	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	19	1	1748	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1646	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	31	1	1748	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	35	1	1601	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1631	2	Y	-0-					15
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	-0-					15
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1	1741	2	Y	-0-					15
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			Y	-0-					15
03	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	28	1	1576	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	35	1	1574	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

11	1770	X	1366	-0-	-404	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1612	X	573	-0-	-1039	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1612	X	926	-0-	-686	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	754	N	94	-0-	-660	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	92	-0-	-466	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	91	-0-	-689	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	278	1	1364	2	Y	28					110
							31	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	430	1	1558	2	Y	21	67	1			64
							23	9									
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	10	1	1622	2	Y	22					86
							24	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	353	1	1326	2	Y	16					102
							18	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	380	1	1548	2	Y	22	62	1			62
							24	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	10					72
							11	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	459	1	2252	2	Y	29					56
							32	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	556	1	2015	2	Y	53	109	1			-0-
							58	9									
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	15	1	2397	2	Y	29					29
							32	9									
02	2639	X	2225	-0-	-414	-0-	455	1	1712	2	Y	53					82
							58	9									
03	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	463	1	1890	2	Y	42	107	1			17
							46	9									
*04	2730	X	2181	-0-	-549	-0-	434	1	1722	2	Y	23					40
							25	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	2	22	9	Y	20	16	1			5
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	30	28	1			5
							33	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 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
11	27480	X	14982	-0-	-12498	-0-	935	1	14047	2	Y	-0-					92
12	25420	X	12433	-0-	-12987	-0-	873	1	11393	2	Y	152	220	1			24
							167	9									
01	20739	X	11955	-0-	-8784	-0-	129	1	11608	2	Y	198	200	1			22
							218	9									
02	17777	X	11042	-0-	-6735	-0-	10908	2	134	9	Y	122	94	1			50
03	15469	X	9157	-0-	-6312	-0-	156	1	8816	2	Y	168	184	1			34
							185	9									
04	14970	X	7411	-0-	-7559	-0-	157	1	7120	2	Y	122	113	1			43
							134	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

11	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					39
03	1730	X	874	-0-	-856	-0-	15	1	853	2	Y	5	6	1			38
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

11	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	19	1	4344	2	Y	-0-					8
12	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	59	1	4331	2	Y	105	113	1			-0-
							116	9									
01	4681	X	3721	-0-	-960	-0-	40	1	3595	2	Y	78	76	1			2
							86	9									
02	4002	X	3811	-0-	-191	-0-	3742	2	69	9	Y	63	48	1			17
03	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	67	1	3775	2	Y	89	98	1			8
							98	9									
04	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	80	1	3654	2	Y	122	113	1			17
							134	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

11	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	367	2	Y	8					8
							9	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	2					10
							2	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
*04	360	N	193	-0-	-167	-0-	34	1	133	2	Y	24					24
							26	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7945	-0-	-5	-0-	35	1	7866	2	Y	40	31	1			9
							44	9									
12	8587	X	7375	-0-	-1212	-0-	99	1	7251	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
01	8587	X	4342	-0-	-4245	-0-	48	1	4273	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	Y	16	12	1			8
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	49	1	2750	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
*04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	227	1	10295	2	Y	-0-					6

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	17	1	3955	2	Y	60	47	1			13
							66	9									
12	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	53	1	3905	2	Y	34	42	1			5
							37	9									
01	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	42	1	3766	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3682	2	22	9	Y	20	16	1			14
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	68	1	3881	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	81	1	3673	2	Y	37	34	1			14
							41	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	10	1	2268	2	Y	70	55	1			16
							77	9									
12	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	31	1	2249	2	Y	40	49	1			7
							44	9									
01	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	25	1	2212	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	22	1			14
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	39	1	2228	2	Y	39	43	1			10
							43	9									
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2318	2	Y	25	23	1			12
							28	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	X	210	-0-	-282	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	232	1	1140	2	Y	6					106
							7	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	320	1	1160	2	Y	9	19	1			96
							10	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	2	Y	7					103
							8	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	297	1	1115	2	Y	-0-					103
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					103
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	252	1	1000	2	Y	-0-					103

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	N	3					256
							3	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	570	2	N	-0-					256
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	48	1	502	2	N	12	191	1			77
							13	9									
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	43	1	462	2	N	4					81
							4	9									
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	47	1	499	2	N	5	2	1			84
							6	9									
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	5					88
							6	9									

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1106	2	42	9	N	38					164
12	930	N	282	-0-	-648	-0-	66	1	216	2	N	-0-					164
01	1488	N	54	-0-	-1434	-0-	18	1	36	2	N	-0-					164
02	1102	N	72	-0-	-1030	-0-	13	1	24	2	N	32					196
							35	9									
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	16	1	28	2	N	29					225
							32	9									
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	N	1	195	1			30
							1	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	468	1	4649	2	N	90	192	1			130
							99	9									
12	5859	X	5409	-0-	-450	-0-	749	1	4660	2	N	-0-					130
01	5735	X	4698	-0-	-1037	-0-	687	1	3837	2	N	158	190	1			98
							174	9									
02	5104	X	4190	-0-	-914	-0-	459	1	3544	2	N	170	11	1			257
							187	9									
03	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	572	1	3663	2	N	102	206	1			153
							112	9									
04	5280	X	4186	-0-	-1094	-0-	531	1	3565	2	N	82					227
							90	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

11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1156	2	30	9	N	27					154
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					182
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1189	2	19	9	N	17					199
02	1160	N	738	-0-	-422	-0-	736	2	2	9	N	2					201
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	N	8					209
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					209

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

11	36150	X	31434	-0-	-4716	-0-	3225	1	28151	3	Y	53					347
							58	9									
12	36642	X	30552	-0-	-6090	-0-	3275	1	27210	3	Y	61					408
							67	9									
01	36425	X	29194	-0-	-7231	-0-	3089	1	26027	3	Y	71	188	1			291
							78	9									
02	32248	X	26753	-0-	-5495	-0-	2871	1	23818	3	Y	58					349
							64	9									
03	34472	X	27081	-0-	-7391	-0-	2999	1	24021	3	Y	55					404
							61	9									
04	31440	X	NO RPT	-0-	-31440	-0-					Y	NO RPT					404

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

11	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	109 1 13 9	948	3	Y	12	10	1				20
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	153 1 11 9	1274	3	Y	10	6	1				24
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	171 1 10 9	1442	3	Y	9	7	1				26
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186 1 9 9	1544	3	Y	8	5	1				29
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	185 1 9 9	1483	3	Y	8	5	1				32
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				Y	NO RPT						32

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

11	2550	X	1631	-0-	-919	-0-	358 1	1273	2	N	-0-						169
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	409 1	2529	2	N	-0-						169
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	408 1	2308	2	N	-0-						169
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	373 1	2017	2	N	-0-						169
03	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	409 1	2250	2	N	-0-						169
04	2850	X	1672	-0-	-1178	-0-	364 1	1308	2	N	-0-						169

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96	2	N	-0-						-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129	2	N	-0-						-0-
01	3100	N	3334	-0-	234	234	139 1	3195	2	N	-0-						-0-
02	470	N	236	-0-	-234	-0-	10 1	226	2	N	-0-						-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4 1	88	2	N	-0-						-0-
*04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116	2	N	-0-						-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	21	1	489	2	N	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	21	1	472	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	103	1	2567	2	N	-0-					3
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	181	1	4131	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	132	1	3032	2	N	-0-	2	1			1
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	157	1	3438	2	N	-0-					1
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	173	1	3896	2	N	-0-					1
04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	106	1	2015	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1330	-0-	-62	-0-	58	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					-0-
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	58	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	92	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	103	1	2336	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	97	1	2238	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2193	-0-	-417	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	104	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	116	1	2218	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	31	1	776	2	N	-0-			-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	33	1	759	2	N	-0-			-0-
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	2	N	-0-			-0-
02	783	N	708	-0-	-75	-0-	31	1	677	2	N	-0-			-0-
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	29	1	642	2	N	-0-			-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	35	1	674	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-			-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	14	1	306	2	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	61	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	59	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	17	1	382	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	27	1	681	2	N	-0-					9
12	961	N	833	-0-	-128	-0-	35	1	798	2	N	-0-					9
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	31	1	707	2	N	-0-					9
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	N	-0-	2	1			7
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	34	1	762	2	N	-0-	7	6			-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5936	-0-	-1024	-0-	5936	2			N	-0-					100
12	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4125	2			N	-0-					100
01	7192	X	3789	-0-	-3403	-0-	3739	2	50	9	N	45	129	1			16
02	6728	X	4707	-0-	-2021	-0-	4703	2	4	9	N	4					20
03	7192	X	3912	-0-	-3280	-0-	3906	2	6	9	N	5					25
04	5940	X	4286	-0-	-1654	-0-	4283	2	3	9	N	3					28

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	12	1	281	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1258	-0-	-752	-0-	1251	2	7	9	N	6					133
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	290	1	1732	2	N	5					138
							6	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	383	1	2009	2	N	15					153
							17	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	356	1	1800	2	N	34					187
							37	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	383	1	1957	2	N	10					197
							11	9									
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	383	1	1911	2	N	33					230
							36	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2648	-0-	2648	2648	238	1	38	2	N	5	5	8			-0-
						2366	3	6	9							
04	0 W	3392	-0-	3392	6040	291	1	54	2	N	7	7	8			-0-
						3038	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					63
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-					63
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	29	1	125	2	N	1					64
							1	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-					64
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	2	1	7	2	N	-0-					64
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					63

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	8					12
							9	9									
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	208	1	1207	2	Y	-0-					12
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	241	1	975	2	Y	32					44
							35	9									
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	189	1	847	2	Y	126	152	1			18
							139	9									
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	211	1	926	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	205	1	832	2	Y	148	153	1			244
							163	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1309	2	14	9	Y	13					53
12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	384	1	1254	2	Y	-0-					53
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	489	1	971	2	Y	-0-					53
*02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	385	1	730	2	Y	-0-	8	1			45
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	486	1	881	2	Y	15	31	1			11
							17	9									
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	475	1	760	2	Y	-0-					-0-

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
11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	6	1	1424	2	Y	20					124
							22	9									
12	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	220	1	1274	2	Y	-0-					124
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	280	1	1131	2	Y	33					157
							36	9									
02	1392	N	1214	-0-	-178	-0-	216	1	972	2	Y	24	8	1			173
							26	9									
03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	241	1	1058	2	Y	25	7	1			191
							28	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	219	1	887	2	Y	75	209	1			82
							83	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
04	14B2 EXT		-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
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1181	2	12	9	Y	11					53
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	Y	-0-					53
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	552	1	1094	2	Y	-0-					53
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	515	1	977	2	Y	48	10	1			91
							53	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	23	70	1			44
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	457	1	730	2	Y	24	5	1			62
							26	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

11	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	13	1	3169	2	Y	19					30
							21	9									
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	513	1	2969	2	Y	-0-					30
01	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	556	1	2248	2	Y	76					106
							84	9									
*02	3103	X	2836	-0-	-267	-0-	516	1	2320	2	Y	-0-	15	1			91
03	3317	X	2238	-0-	-1079	-0-	413	1	1811	2	Y	13	17	1			17
							14	9									
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	301	1	1222	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

11	2550	N	1389	-0-	-1161	-0-	6	1	1374	2	Y	8					13
							9	9									
12	2604	N	493	-0-	-2111	-0-	73	1	420	2	Y	-0-					13
01	1612	N	461	-0-	-1151	-0-	89	1	359	2	Y	12					25
							13	9									
*02	1334	N	388	-0-	-946	-0-	71	1	317	2	Y	-0-	3	1			22
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	75	1	330	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	157	1	1371	3	Y	-0-					
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	188	1	1565	3	Y	4	9	1			81
							4	9									
01	2418	X	1274	-0-	-1144	-0-	135	1	1137	3	Y	2					83
							2	9									
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1594	3	Y	20					103
							22	9									
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	253	1	2028	3	Y	25	55	1			73
							28	9									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	188	1	1642	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	177	1	1471	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	96	1	806	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	211	1	1693	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	451	1	3936	3	Y	-0-					51
12	4991	X	3427	-0-	-1564	-0-	368	1	3055	3	Y	4	9	1			46
							4	9									
01	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	416	1	3504	3	Y	2					48
							2	9									
02	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	456	1	3781	3	Y	9					57
							10	9									
03	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	468	1	3749	3	Y	11	24	1			44
							12	9									
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					44

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	142	1	1243	3	Y	31	47	1			13
							34	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	108	1	901	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
01	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	142	1	1197	3	Y	7					17
							8	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1519	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	3	Y	10					19
							11	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					19

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	335	-0-	-475	-0-	27 69	1 9	239	3	Y	63	72	1			12
12	620	N	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					12
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	52	1	442	3	Y	-0-					12
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-					12
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	-0-					12
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59 8	1 9	511	3	Y	7	8	1			3
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63 18	1 9	522	3	Y	16	15	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	498	3	Y	14	15	1			3
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					3
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	442	1	3862	3	Y	-0-					30
12	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	451	1	3744	3	Y	-0-					30
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	597	1	5028	3	Y	-0-					30
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	513	1	4254	3	Y	-0-					30
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	597	1	4783	3	Y	-0-					30
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4986	3	Y	5					7
							6	9									
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	633	1	5258	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
01	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	598	1	5040	3	Y	6					6
							7	9									
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5599	3	Y	9					15
							10	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	708	1	5670	3	Y	11	24	1			2
							12	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					2

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

11	2760	X	506	-0-	-2254	-0-	52	1	454	2	N	-0-					1
12	2852	X	1612	-0-	-1240	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					1
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	515	1	4340	2	N	-0-					1
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	588	1	4877	2	N	-0-					1
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	523	1	4191	2	N	-0-					1
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

11	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	102	1	893	3	Y	11					11
							12	9									
12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	114	1	948	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	100	1	842	3	Y	2					8
							2	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	110	1	910	3	Y	-0-					8
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	107	1	855	3	Y	-0-					8
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1400	3	Y	19					19
							21	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1636	3	Y	78	97	1			-0-
							86	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	27					27
							30	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	208	1	1724	3	Y	-0-					27
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	323	1	2591	3	Y	-0-					27
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	720	N	103	-0-	-617	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					35
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					35
01	651	N	73	-0-	-578	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					35
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					35
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	265 57	1 9	2311	3	Y	52	60	1			7
12	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	280 34	1 9	2327	3	Y	31	30	1			8
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	270 32	1 9	2277	3	Y	29	31	1			6
02	2639	X	2597	-0-	-42	-0-	270 83	1 9	2244	3	Y	75	76	1			5
03	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	290 80	1 9	2325	3	Y	73	78	1			-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	404 131	1 9	3530	3	Y	-0-					13
12	4836	X	2744	-0-	-2092	-0-	281 136	1 9	2332	3	Y	119	77	1			55
01	5456	X	2936	-0-	-2520	-0-	297 136	1 9	2503	3	Y	124	159	1			20
02	3248	X	2547	-0-	-701	-0-	244 276	1 9	2027	3	Y	251	251	1			20
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	253 328	1 9	2029	3	Y	298	250	1			68
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	349 51	1 9	3048	3	Y	46	69	1			113
12	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	376 78	1 9	3126	3	Y	71	97	1			87
01	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	340 66	1 9	2867	3	Y	60					147
02	3335	X	2562	-0-	-773	-0-	273 25	1 9	2264	3	Y	23	51	1			119
03	3565	X	2812	-0-	-753	-0-	308 37	1 9	2467	3	Y	34					153
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					153

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	2280	X	1843	-0-	-437	-0-	185	1	1616	3	Y	38	45	1			14
							42	9									
12	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	226	1	1880	3	Y	20	19	1			15
							22	9									
01	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	197	1	1659	3	Y	18	20	1			13
							20	9									
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	241	1	1996	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	269	1	2152	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

11	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	340	1	2967	3	Y	-0-					12
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	340	1	2821	3	Y	-0-					12
01	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	267	1	2247	3	Y	-0-					12
02	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	234	1	1942	3	Y	-0-					12
03	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	219	1	1756	3	Y	-0-					12
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

11	3000	N	4319	-0-	1319	1319	444	1	3875	3	Y	-0-					67
12	3100	N	3789	-0-	689	2008	407	1	3382	3	Y	-0-					67
01	5593	X	3585	-0-	-2008	-0-	380	1	3205	3	Y	-0-					67
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	316	1	2622	3	Y	-0-					67
03	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	185	1	1486	3	Y	-0-					67
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					67

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	251	1	2189	3	Y	-0-					20
12	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	265	1	2202	3	Y	48	54	1			14
							53	9									
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	252	1	2127	3	Y	44	56	1			2
							48	9									
02	2349	N	2177	-0-	-172	-0-	229	1	1897	3	Y	46	36	1			12
							51	9									
03	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	240	1	1922	3	Y	38	34	1			16
							42	9									
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

11	21180	X	2608	-0-	-18572	-0-	268	1	2340	3	Y	-0-					91
12	21886	X	5067	-0-	-16819	-0-	544	1	4523	3	Y	-0-					91
01	21886	X	4186	-0-	-17700	-0-	444	1	3742	3	Y	-0-					91
02	5365	X	4557	-0-	-808	-0-	462	1	3831	3	Y	240	240	1			91
							264	9									
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	527	1	4223	3	Y	285	239	1			137
							314	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					137

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
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	236	1	2056	3	Y	-0-					
12	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	245	1	2038	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	216	1	1822	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2204	N	2193	-0-	-11	-0-	236	1	1957	3	Y	-0-					21
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	289	1	2315	3	Y	-0-					21
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					3
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					3
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					3
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					3
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					42
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	3	Y	-0-					42
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	750	3	Y	-0-					42
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	-0-					42
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	Y	-0-					42
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-	44	1	385	3	Y	-0-					17
12	1023	N	592	-0-	-431	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					17
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					17
02	406	N	268	-0-	-138	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					17
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					17
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					17

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	740	-0-	-400	-0-	58	1	505	3	Y	161	104	1			79
							177	9									
12	1023	N	782	-0-	-241	-0-	83	1	691	3	Y	7	8	1			78
							8	9									
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	84	1	706	3	Y	6	8	1			76
							7	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	748	3	Y	40	31	1			85
							44	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	104	1	836	3	Y	33	30	1			88
							36	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					88

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	999	-0-	-891	-0-	102	1	893	3	Y	4					4
							4	9									
12	1953	X	1445	-0-	-508	-0-	153	1	1274	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
01	1953	X	1238	-0-	-715	-0-	131	1	1100	3	Y	6					6
							7	9									
02	957	N	825	-0-	-132	-0-	85	1	704	3	Y	33					39
							36	9									
03	1457	N	832	-0-	-625	-0-	86	1	689	3	Y	52	91	1			-0-
							57	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	49	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	355	1	3102	3	Y	104	68	1			55
							114	9									
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	394	1	3272	3	Y	30	34	1			51
							33	9									
01	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	356	1	2995	3	Y	27	35	1			43
							30	9									
02	4031	X	2889	-0-	-1142	-0-	305	1	2532	3	Y	47	37	1			53
							52	9									
03	3689	X	2645	-0-	-1044	-0-	289	1	2313	3	Y	39	36	1			56
							43	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					56

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1698	3	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	56	37	1			20
							62	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1	1889	3	Y	91	111	1			-0-
							100	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	50	1	438	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	59	1	492	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	493	N	343	-0-	-150	-0-	34	1	285	3	Y	22	16	1			9
							24	9									
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	39	1	309	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					9

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	389	1	3393	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	381	1	3161	3	Y	96	98	1			-0-
							106	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	537	1	4528	3	Y	58	47	1			11
							64	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	388	1	3217	3	Y	71	47	1			35
							78	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	463	1	3712	3	Y	106	140	1			1
							117	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	510	1	4449	3	Y	123	119	1			32
							135	9									
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	473	1	3932	3	Y	115	107	1			40
							127	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	540	1	4552	3	Y	116	142	1			14
							128	9									
02	5191	X	4402	-0-	-789	-0-	465	1	3862	3	Y	68	49	1			33
							75	9									
03	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	522	1	4178	3	Y	73	73	1			33
							80	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	975	1	8515	3	Y	28	27	1			21
							31	9									
12	8649	X	8287	-0-	-362	-0-	877	1	7283	3	Y	115	107	1			29
							127	9									
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	955	1	8043	3	Y	116	142	1			3
							128	9									
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	734	1	6092	3	Y	35	25	1			13
							39	9									
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	898	1	7195	3	Y	37	38	1			12
							41	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	584	1	5100	3	N	30					184
							33	9									
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	3	N	33					217
							36	9									
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	744	1	6272	3	N	32	184	1			65
							35	9									
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	535	1	4435	3	N	32					97
							35	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	383	1	3068	3	N	30					127
							33	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					127

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	250	1	2181	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	278	1	2306	3	Y	50	46	1			11
							55	9									
01	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	242	1	2041	3	Y	51	62	1			-0-
							56	9									
02	2726	X	2444	-0-	-282	-0-	260	1	2159	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	256	1	2049	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	250	1	2180	3	Y	61	59	1			34
							67	9									
12	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	268	1	2223	3	Y	49	52	1			31
							54	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	261	1	2202	3	Y	31	25	1			37
							34	9									
02	2407	N	1848	-0-	-559	-0-	197	1	1636	3	Y	14	9	1			42
							15	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	236	1	1889	3	Y	21	27	1			36
							23	9									
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	3810	X	3361	-0-	-449	-0-	345	1	3008	3	Y	7	8	1			42
							8	9									
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	379	1	3145	3	Y	48	46	1			44
							53	9									
01	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	360	1	3029	3	Y	44	47	1			41
							48	9									
02	3886	X	3187	-0-	-699	-0-	337	1	2794	3	Y	51	52	1			40
							56	9									
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	380	1	3045	3	Y	49	53	1			36
							54	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					36

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	171	1	1489	3	Y	29	33	1			31
							32	9									
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	165	1	1370	3	Y	6	5	1			32
							7	9									
01	2077	N	1686	-0-	-391	-0-	178	1	1502	3	Y	5	6	1			31
							6	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1450	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	195	1	1566	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	441	1	3852	3	Y	18	28	1			94
							20	9									
12	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	462	1	3838	3	Y	10	13	1			91
							11	9									
01	5115	X	4181	-0-	-934	-0-	443	1	3729	3	Y	8					99
							9	9									
02	4408	X	3858	-0-	-550	-0-	413	1	3423	3	Y	20	45	1			74
							22	9									
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	451	1	3610	3	Y	30					104
							33	9									
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					104

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					4
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	134	3	Y	1					4
							1	9									
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					4
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					4
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	484	1	4229	3	Y	299	330	1			-0-
							329	9									
12	5735	X	4882	-0-	-853	-0-	508	1	4222	3	Y	138	90	1			48
							152	9									
01	6231	X	4782	-0-	-1449	-0-	491	1	4133	3	Y	144	185	1			7
							158	9									
02	4988	X	4245	-0-	-743	-0-	457	1	3788	3	Y	-0-					7
03	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	494	1	3956	3	Y	-0-					7
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					7

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1899	-0-	-381	-0-	189	1	1653	3	Y	52	50	1			29
							57	9									
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	200	1	1660	3	Y	59	55	1			33
							65	9									
01	2418	N	1779	-0-	-639	-0-	182	1	1531	3	Y	60	73	1			20
							66	9									
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	182	1	1511	3	Y	66	48	1			38
							73	9									
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	202	1	1616	3	Y	71	71	1			38
							78	9									
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	51	1	448	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	3	Y	-0-					3
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	49	1	410	3	Y	-0-					3
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	40	1	329	3	Y	-0-					3
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					3
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	244	1	2132	3	Y	17					17
							19	9									
12	2015	N	988	-0-	-1027	-0-	105	1	876	3	Y	6	11	1			12
							7	9									
01	1922	N	994	-0-	-928	-0-	105	1	886	3	Y	3					15
							3	9									
02	1015	N	849	-0-	-166	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					15
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	899	3	Y	-0-					15
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

11	2700	X	2205	-0-	-495	-0-	223	1	1951	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
12	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	273	1	2269	3	Y	26	24	1			9
							29	9									
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	252	1	2125	3	Y	26	32	1			3
							29	9									
02	2755	X	2339	-0-	-416	-0-	249	1	2064	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
03	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	266	1	2133	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					9

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

11	930	N	886	-0-	-44	-0-	88	1	765	3	Y	30	29	1			11
							33	9									
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	91	1	759	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
01	1054	N	850	-0-	-204	-0-	88	1	740	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	696	3	Y	159	115	1			51
							175	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	Y	170	171	1			50
							187	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					50

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

11	12510	X	12508	-0-	-2	-0-	1272	1	11108	3	Y	116	113	1			75
							128	9									
12	12927	X	10940	-0-	-1987	-0-	1169	1	9713	3	Y	53	57	1			71
							58	9									
01	13082	X	12520	-0-	-562	-0-	1325	1	11159	3	Y	33	27	1			77
							36	9									
02	11368	X	10690	-0-	-678	-0-	1148	1	9523	3	Y	17	11	1			83
							19	9									
03	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	1151	1	9220	3	Y	25	34	1			74
							28	9									
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					74

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	191	1			147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	381	1			181
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

11	7530	X	7215	-0-	-315	-0-	730	1	6369	3	Y	105	103	1			21
							116	9									
12	7781	X	7137	-0-	-644	-0-	748	1	6216	3	Y	157	169	1			9
							173	9									
01	8432	X	6987	-0-	-1445	-0-	730	1	6148	3	Y	99	81	1			27
							109	9									
02	7627	X	6452	-0-	-1175	-0-	678	1	5627	3	Y	134	88	1			73
							147	9									
03	8153	X	6807	-0-	-1346	-0-	731	1	5857	3	Y	199	264	1			8
							219	9									
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					8

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	141	1	1229	3	Y	78	75	1			23
							86	9									
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	148	1	1229	3	Y	61	57	1			27
							67	9									
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	141	1	1191	3	Y	62	76	1			13
							68	9									
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	135	1	1120	3	Y	51	36	1			28
							56	9									
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	144	1	1154	3	Y	54	54	1			28
							59	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2941	3	Y	14	21	1			50
							15	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	357	1	2969	3	Y	27	37	1			40
							30	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	316	1	2666	3	Y	23					63
							25	9									
02	3219	X	2670	-0-	-549	-0-	285	1	2368	3	Y	15	34	1			44
							17	9									
03	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	290	1	2324	3	Y	22					66
							24	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					66

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1399	3	Y	132	151	1			11
							145	9									
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	123	1	1021	3	Y	316	206	1			121
							348	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	215	1	1810	3	Y	330	424	1			27
							363	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	3	Y	86	86	1			27
							95	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	194	1	1557	3	Y	102	86	1			43
							112	9									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					43

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	289	1	2519	3	Y	12	13	1			24
							13	9									
12	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	296	1	2457	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
01	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	271	1	2280	3	Y	17	18	1			24
							19	9									
02	2900	X	2524	-0-	-376	-0-	269	1	2229	3	Y	24	24	1			24
							26	9									
03	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	294	1	2356	3	Y	23	25	1			22
							25	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					22

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	Y	-0-					2
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	Y	-0-					2
02	667	N	412	-0-	-255	-0-	44	1	367	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	44	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	150	1	1307	3	Y	4	4	1			37
							4	9									
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	152	1	1266	3	Y	-0-					37
01	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	175	1	1472	3	Y	-0-					37
02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	138	1	1143	3	Y	-0-					37
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	169	1	1357	3	Y	-0-					37
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					37

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5262	-0-	-978	-0-	4946	2	316	9	N	287	194	1			361
12	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	5117	2	409	9	N	372	384	1			349
01	5921	X	4810	-0-	-1111	-0-	4479	2	331	9	N	301	386	1			264
02	5539	X	4836	-0-	-703	-0-	4836	2			N	-0-					264
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					264
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					264

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	237 21	1 9	2071	3	Y	19	19	1			18
12	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	260 26	1 9	2160	3	Y	24	22	1			20
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	342 26	1 9	2882	3	Y	24	29	1			15
02	2552	X	2186	-0-	-366	-0-	234 14	1 9	1938	3	Y	13	9	1			19
03	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	256 15	1 9	2047	3	Y	14	14	1			19
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					19

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	875	3	Y	5	4	1			20
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2577	3	Y	-0-					20
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	332	1	2796	3	Y	-0-					20
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	288 15	1 9	2393	3	Y	14	10	1			24
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	415 17	1 9	3328	3	Y	15	15	1			24
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					24

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	104 59	1 9	912	3	Y	54	52	1			23
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	50	46	1			27
01	1302	N	617	-0-	-685	-0-	60 55	1 9	502	3	Y	50	62	1			15
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	93 2	1 9	774	3	Y	2	1	1			16
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	943	3	Y	2	2	1			16
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	237	1	2068	3	Y	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	Y	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	271	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	266	1	2128	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	355	-0-	-2645	11102	27	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	8002					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4902					Y	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2002					Y	-0-					-0-
03	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	3420	X	141	-0-	-3279	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					41
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					41
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					41
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					41
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					41
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	660	N	19	-0-	-641	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					17
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

11	3000	N	157	-0-	-2843	8905	12	1	145	2	Y	-0-					39
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5805					Y	-0-					39
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2705					Y	-0-					39
02	2705	N	-0-	-0-	-2705	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

11	1860	X	105	-0-	-1755	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					48
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					48
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					48
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	966 22	1 9	2164	2	N	20					62
12	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	646 9	1 9	941	2	N	8					70
01	2356	X	1606	-0-	-750	-0-	591 3	1 9	1012	2	N	3					73
02	3016	X	1098	-0-	-1918	-0-	305 172	1 9	621	2	N	156					229
03	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	249	1	626	2	N	-0-	189	1			40
04	3120	X	678	-0-	-2442	-0-	223 2	1 9	453	2	N	2					42

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-					20

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	195	1	438	2	N	17					61
							19	9									
12	496	X	410	-0-	-86	-0-	162	1	237	2	N	10					71
							11	9									
01	465	X	250	-0-	-215	-0-	92	1	158	2	N	-0-					71
02	638	X	366	-0-	-272	-0-	76	1	154	2	N	124	170	1			25
							136	9									
03	682	X	247	-0-	-435	-0-	70	1	177	2	N	-0-					25
04	660	X	185	-0-	-475	-0-	61	1	124	2	N	-0-					25

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-					157
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	416	1	606	2	N	2					159
							2	9									
01	651	N	323	-0-	-328	-0-	118	1	202	2	N	3					162
							3	9									
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	7	1	15	2	N	-0-	18	7			144
03	1023	N	681	-0-	-342	-0-	192	1	482	2	N	6					150
							7	9									
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	296	1	601	2	N	2					152
							2	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	144	1	826	2	N	28					137
							31	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1282	2	N	48					185
							53	9									
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	170	1	896	2	N	25					210
							28	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	38	123	7			125
							42	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	2	N	52					177
							57	9									
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	64	1	824	2	N	33					210
							36	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

11	DLQ G-10		3750	-0-	3750	27821	1141	1	2557	2	N	47					260
							52	9									
12	31496	X	3675	-0-	-27821	-0-	1478	1	2155	2	N	38					298
							42	9									
01	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	1166	1	1997	2	N	33					331
							36	9									
02	3886	X	2992	-0-	-894	-0-	977	1	1986	2	N	26	181	1	136	7	40
							29	9									
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	879	1	2206	2	N	72					112
							79	9									
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1219	1	2476	2	N	115					227
							127	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					33
04	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 #: 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
11	14460	X	2690	-0-	-11770	-0-	813	1	1822	2	N	50					225
							55	9									
12	14942	X	2784	-0-	-12158	-0-	1112	1	1620	2	N	47					272
							52	9									
01	14756	X	2762	-0-	-11994	-0-	998	1	1711	2	N	48					320
							53	9									
02	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	748	1	1521	2	N	59	215	7			164
							65	9									
03	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	767	1	1925	2	N	31					195
							34	9									
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	763	1	1549	2	N	42	182	1			55
							46	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	N	22					113
							24	9									
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	186	1	270	2	N	22					135
							24	9									
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	103	1	176	2	N	12					147
							13	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	189	1	384	2	N	27	22	7			152
							30	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	N	27					179
							30	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	205	1	416	2	N	23					202
							25	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	2	N	-0-	166	1			15
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					15
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	8	1	91	2	N	-0-					15
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-					15
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	60					75
							66	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					75

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	561 50	1 9	2277	2	N	45					65
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	324 52	1 9	2581	2	N	47					112
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	246 53	1 9	2629	2	N	48					160
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	390 45	1 9	2273	2	N	41	116	1			85
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	73 57	1 9	2788	2	N	52					137
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	89 55	1 9	2681	2	N	50					187

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	153	1	619	2	N	-0-					103
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-					103
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	69	1	734	2	N	-0-					103
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	107	1	624	2	N	-0-					103
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	19	1	723	2	N	-0-					103
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	23	1	704	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	3	1	15	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-					180
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					180
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					180
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	4	1	123	2	N	3					183
							3	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

11	P&A-COND	-0-	-0-	-312	-0-						N	-0-					186
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					186
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					186
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	186	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - WELL PLUGGED

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

11	1380	X	833	-0-	-547	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	775	X	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-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

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	133	1	542	2	N	12					132
							13	9									
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	49	1	391	2	N	16					148
							18	9									
01	651	N	370	-0-	-281	-0-	31	1	337	2	N	2					150
							2	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	110	1	643	2	N	40					190
							44	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	N	30					220
							33	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	N	20					240
							22	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
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
11	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	123	1	1748	2	N	56					206
							62	9									
12	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	116	1	1647	2	N	-0-					206
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	222	1	3168	2	N	21					227
							23	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	37	175	1			89
							41	9									
*03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	186	1	2652	2	N	175					264
							193	9									
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	197	1	2807	2	N	-0-	164	1			100

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	98	1	1091	2	Y	-0-					1
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	93	1	1110	2	Y	-0-					1
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	2	Y	289	280	1			10
							318	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	388	398	1			-0-
							427	9									
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	284	276	1			8
							312	9									

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (A-4-6) 33297 385 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ACA WELL #: 1 RRCID -> 279140 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

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

11	7560		484	-0-	-7076	6655	484	2			N	-0-					167
12	6655	R	-0-	-0-	-6655	-0-					N	-0-					167
01	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					167
02	2784	#	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					167
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					167
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

*09	4410	#	2982	-0-	-1428	-0-	2982	2			N	-0-					27
*10	6169	#	2092	-0-	-4077	-0-	2092	2			N	-0-					27
*11	3450	#	2848	-0-	-602	-0-	2813	2	35	9	N	32	32	1			27
*12	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					28
*01	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					28
02	3103	#	1568	-0-	-1535	-0-	1567	2	1	9	N	1					29
03	3317	#	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					29
04	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					29

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830 X	4465	-0-	-3365	-0-	3774	2	691	9	Y	628	686	1			98
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6027	2	1002	9	Y	911	961	1			48
01	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	5989	2	1007	9	Y	915	895	1			68
02	6322 X	5423	-0-	-899	-0-	4557	2	866	9	Y	787	758	1			97
03	6758 X	5148	-0-	-1610	-0-	4441	2	707	9	Y	643	657	1			83
*04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	5838	2	1122	9	Y	1020	997	1			106

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 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	Y	25	30	1			4
12	744 N	680	-0-	-64	-0-	641	2	39	9	Y	35	37	1			2
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	Y	31	31	1			2
02	609 N	475	-0-	-134	-0-	435	2	40	9	Y	36	34	1			4
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	515	2	28	9	Y	25	26	1			3
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	670	2	48	9	Y	44	42	1			5

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090		5188	-0-	-902	-0-	4852	2	336	9	Y	305	314	1			45
12	6045		5633	-0-	-412	-0-	5326	2	307	9	Y	279	309	1			15
01	6045		5296	-0-	-749	-0-	4991	2	305	9	Y	277	271	1			21
02	5539	#	4935	-0-	-604	-0-	4634	2	301	9	Y	274	261	1			34
03	5642	#	3933	-0-	-1709	-0-	3749	2	184	9	Y	167	178	1			23
*04	6069		6069	-0-	-0-	-0-	5724	2	345	9	Y	314	305	1			32

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					119
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					121
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					121
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	#	2029	-0-	-371	-0-	239	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2480	#	1985	-0-	-495	-0-	350	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2449	#	1798	-0-	-651	-0-	411	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	2291	#	1765	-0-	-526	-0-	534	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	2201	#	1829	-0-	-372	-0-	543	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1695	-0-	-345	-0-	451	1	1244	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA (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

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 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-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	67	1	316	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	163	1	552	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	251	1	578	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	255	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	207	1	570	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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2784	-0-	-1866	-0-	2663	2	121	9	N	110					233
12	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	3108	2	89	9	N	81	178	1			136
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	2	139	9	N	126	180	1			82
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5811	2	175	9	N	159	179	1			62
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2	171	9	N	155	177	1			40
*04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5690	2	127	9	N	115					155

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	186	1	841	3	N	12					85
							13	9									
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	193	1	834	3	N	20					105
							22	9									
01	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	279	1	898	3	N	15					120
							17	9									
02	1015	X	922	-0-	-93	-0-	177	1	721	3	N	22					142
							24	9									
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	190	1	906	3	N	15					157
							17	9									
*04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	193	1	1036	3	N	18					175
							20	9									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	84	1	370	3	N	-0-					-0-
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	N	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	435	X	423	-0-	-12	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	89	1	427	3	N	-0-					-0-
*04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	X	1583	-0-		-0-	-0-	570	1	991	2	N	20					98
								22	9									
12	1581	X	1456	-0-		-125	-0-	589	1	831	2	N	33					131
								36	9									
01	1736	X	1544	-0-		-192	-0-	589	1	944	2	N	10					141
								11	9									
02	1624	X	1583	-0-		-41	-0-	551	1	1015	2	N	15					156
								17	9									
03	1736	X	1696	-0-		-40	-0-	589	1	1106	2	N	1					157
								1	9									
04	1590	X	1440	-0-		-150	-0-	570	1	857	2	N	12					169
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	408	-0-		-432	-0-	25	1	383	3	N	-0-					89
12	806	X	679	-0-		-127	-0-	81	1	598	3	N	-0-					89
01	713	X	449	-0-		-264	-0-	52	1	397	2	N	-0-					89
02	776	X	776	-0-		-0-	-0-	86	1	680	2	N	9	4	1			94
								10	9									
03	1003	X	1003	-0-		-0-	-0-	111	1	880	2	N	11					109
								12	9									
04	660	X	570	-0-		-90	-0-	69	1	495	2	N	5					114
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13043	X	13043	-0-		-0-	-0-	1157	1	11613	3	N	248	189	1			259
								273	9									
12	11812	X	11812	-0-		-0-	-0-	1225	1	10084	3	N	457	382	1			334
								503	9									
01	11535	X	11535	-0-		-0-	-0-	1360	1	10099	2	N	69	190	1			213
								76	9									
02	10182	X	10182	-0-		-0-	-0-	1211	1	8908	2	N	57	215	1			55
								63	9									
03	11985	X	11985	-0-		-0-	-0-	1320	1	10392	2	N	248	146	1			157
								273	9									
*04	11809	X	11809	-0-		-0-	-0-	1292	1	10016	2	N	455	390	1			273
								501	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1502	-0-		-118	-0-	387	1	1115	3	N	-0-					228
12	1674	X	1200	-0-		-474	-0-	704	1	496	3	N	-0-					228
01	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-	554	1	1780	2	N	-0-					228
02	1968	X	1968	-0-		-0-	-0-	482	1	1477	2	N	8	37	1			199
								9	9									
03	2028	X	2028	-0-		-0-	-0-	598	1	1419	2	N	10	175	1			34
								11	9									
*04	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	544	1	1215	2	N	16	6	1			40
								18	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
11	4260	X	4106	-0-	-154	-0-	367	1	3676	3	N	57					117
							63	9									
12	4402	X	3373	-0-	-1029	-0-	360	1	2960	3	N	48					165
							53	9									
01	4402	X	3547	-0-	-855	-0-	415	1	3075	2	N	52					217
							57	9									
02	3973	X	3150	-0-	-823	-0-	370	1	2721	2	N	54	27	1			244
							59	9									
03	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	375	1	2953	2	N	55	159	1			140
							61	9									
04	4110	X	3296	-0-	-814	-0-	364	1	2821	2	N	101	44	1			219
							111	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
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	243	1	1693	3	N	77					302
							85	9									
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	25	1	1955	3	N	75	190	1			187
							83	9									
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	1101	1	2342	2	N	72					259
							79	9									
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	1056	1	1526	2	N	13	11	1			261
							14	9									
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1030	1	2745	2	N	76	192	1			245
							84	9									
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	963	1	2270	2	N	19					264
							21	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
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	401	1	5085	3	N	312	377	1			187
							343	9									
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	529	1	4914	3	N	361	189	1			359
							397	9									
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	246	1	3925	2	N	44					403
							48	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	264	1	5156	2	N	215	257	1			361
							237	9									
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	259	1	5258	2	N	327	483	1			205
							360	9									
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	251	1	4907	2	N	223	292	1			136
							245	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
11	720	X	676	-0-	-44	-0-	84	1	581	3	N	10					142
							11	9									
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	12	1	924	3	N	-0-					142
01	744	X	617	-0-	-127	-0-	198	1	419	2	N	-0-					142
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	334	1	482	2	N	13	11	1			144
							14	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	635	1	1692	2	N	5					149
							6	9									
*04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	366	1	863	2	N	1					150
							1	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	466	1	7114	3	N	-0-	188	1			56
12	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	958	1	7135	3	N	195	191	1			60
							215	9									
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	933	1	7113	2	N	-0-					60
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	823	1	6541	2	N	148	6	1			202
							163	9									
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	889	1	7042	2	N	115	202	1			206
							127	9									
*04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	886	1	6357	2	N	163	211	1			161
							179	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

11	5100	X	4383	-0-	-717	-0-	541	1	3765	3	N	70					237
							77	9									
12	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	58	1	4585	3	N	71	194	1			114
							78	9									
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	2228	1	4740	2	N	71					185
							78	9									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	2061	1	2979	2	N	69	13	1			241
							76	9									
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	2324	1	6194	2	N	122	214	1			223
							134	9									
*04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	2174	1	5122	2	N	73	26	1			270
							80	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

11	5070	X	3631	-0-	-1439	-0-	257	1	3262	3	N	102	184	1			130
							112	9									
12	4743	X	3692	-0-	-1051	-0-	346	1	3213	3	N	121					251
							133	9									
01	4185	X	2705	-0-	-1480	-0-	153	1	2449	2	N	94	190	1			155
							103	9									
02	3799	X	3520	-0-	-279	-0-	166	1	3232	2	N	111	81	1			185
							122	9									
03	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	174	1	3533	2	N	158	236	1			216
							174	9									
*04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	171	1	3345	2	N	147	43	1			320
							162	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1538	-0-	-412	-0-	191	1	1329	3	N	16					140
							18	9									
12	1984	X	1257	-0-	-727	-0-	15	1	1220	3	N	20					160
							22	9									
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	851	1	1810	2	N	29					189
							32	9									
02	1682	X	1610	-0-	-72	-0-	648	1	937	2	N	23	12	1			200
							25	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	839	1	2236	2	N	29	6	1			237
							32	9									
*04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	808	1	1904	2	N	35	6	1			266
							39	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3475	-0-	-875	-0-	422	1	2944	3	N	99	189	1			154
							109	9									
12	4495	X	2196	-0-	-2299	-0-	26	1	2060	3	N	100					254
							110	9									
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	2062	1	4386	2	N	83	192	1			145
							91	9									
02	4205	X	3911	-0-	-294	-0-	1571	1	2271	2	N	63	14	1			194
							69	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1628	1	4340	2	N	147	230	1			228
							162	9									
*04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1861	1	4385	2	N	125	42	1			311
							138	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	14056	-0-	-854	-0-	1256	1	12601	3	N	181	189	1			134
							199	9									
12	14725	X	14162	-0-	-563	-0-	1492	1	12285	3	N	350	190	1			294
							385	9									
01	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	1621	1	12038	2	N	338	575	1			57
							372	9									
02	13224	X	12739	-0-	-485	-0-	1519	1	11174	2	N	42	27	1			72
							46	9									
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	1600	1	12590	2	N	185	161	1			96
							204	9									
*04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	1616	1	12533	2	N	410	528	1			59
							451	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1641	1	16488	3	N	606	569	1			254
							667	9									
12	18445	X	17401	-0-	-1044	-0-	1809	1	14900	3	N	629	571	1			312
							692	9									
01	18445	X	17713	-0-	-732	-0-	2024	1	15023	2	N	605	575	1			342
							666	9									
02	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	2090	1	15375	2	N	71	262	1			151
							78	9									
03	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	2107	1	16581	2	N	600	384	1			367
							660	9									
*04	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	2077	1	16103	2	N	992	1052	1			404
							1091	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	94	1	239	3	N	-0-					219
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	152	1	417	3	N	15	192	1			42
							17	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	156	1	496	2	N	5					47
							6	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	218	1	552	2	N	13	9	1			51
							14	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	194	1	616	2	N	-0-					51
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	225	1	441	2	N	12					99
							13	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

11	1380	X	1374	-0-	-6	-0-	119	1	1189	3	N	60					225
							66	9									
12	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	124	1	1021	3	N	51					276
							56	9									
01	1426	X	1221	-0-	-205	-0-	136	1	1008	2	N	70	191	1			155
							77	9									
02	1334	X	1104	-0-	-230	-0-	122	1	894	2	N	80	27	1			208
							88	9									
03	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	134	1	1057	2	N	66	4	1			270
							73	9									
04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	128	1	993	2	N	110	242	1			201
							121	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	971	3	N	128					145
							141	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	10					155
							11	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	65	1	1041	2	N	-0-					155
02	1160	N	1009	-0-	-151	-0-	38	1	748	2	N	203	126	1			232
							223	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	21	63	1			190
							23	9									
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	45	14	1			223
							50	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

11	8880	X	7827	-0-	-1053	-0-	561	1	7119	3	N	134	189	1			244
							147	9									
12	9176	X	7812	-0-	-1364	-0-	743	1	6905	3	N	149	188	1			205
							164	9									
01	8463	X	5663	-0-	-2800	-0-	326	1	5193	2	N	131					336
							144	9									
02	7569	X	6781	-0-	-788	-0-	319	1	6224	2	N	216	231	1			321
							238	9									
03	8091	X	7276	-0-	-815	-0-	332	1	6742	2	N	184	236	1			269
							202	9									
04	7830	X	7140	-0-	-690	-0-	338	1	6613	2	N	172	237	1			204
							189	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					165
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					165
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	11	11	1			165
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	572	1	3988	3	N	97	189	1			147
							107	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	3	N	100					247
							110	9									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	172	1	2740	2	N	67	187	1			127
							74	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	249	1	4863	2	N	177	80	1			224
							195	9									
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	195	1	3963	2	N	126	214	1			188
							139	9									
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	64	23	1			229
							70	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

11	16320	X	13768	-0-	-2552	-0-	996	1	12625	3	N	134	188	1			283
							147	9									
12	16275	X	12490	-0-	-3785	-0-	1201	1	11125	3	N	149					432
							164	9									
01	15221	X	9949	-0-	-5272	-0-	579	1	9224	2	N	133	192	1			373
							146	9									
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	609	1	11878	2	N	662	491	1			544
							728	9									
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	603	1	12261	2	N	212	435	1			156
							233	9									
*04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	604	1	11802	2	N	201	55	1			301
							221	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	314	1	3153	3	N	55					122
							61	9									
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	N	40					162
							44	9									
01	1829	X	820	-0-	-1009	-0-	97	1	720	2	N	3					165
							3	9									
02	3422	X	3012	-0-	-410	-0-	61	1	450	2	N	2274	782	1			1657
							2501	9									
03	4216	X	2913	-0-	-1303	-0-	202	1	1587	2	N	1022	1888	1			791
							1124	9									
04	4080	X	578	-0-	-3502	-0-	65	1	507	2	N	5	3	1			241
							6	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2836	-0-	-824	-0-	203	1	2579	3	N	49	184	1			169
							54	9									
12	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	255	1	2372	3	N	56					225
							62	9									
01	3286	X	1857	-0-	-1429	-0-	107	1	1704	2	N	42					267
							46	9									
02	2987	X	2201	-0-	-786	-0-	103	1	2010	2	N	80	204	1			143
							88	9									
03	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	117	1	2389	2	N	87	18	1			214
							96	9									
04	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	123	1	2401	2	N	45	18	1			240
							50	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	572	1	5737	3	N	172	192	1			180
							189	9									
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	619	1	5093	3	N	164					344
							180	9									
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	646	1	4799	2	N	164	384	1			124
							180	9									
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	564	1	4149	2	N	100	27	1			197
							110	9									
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	607	1	4774	2	N	158	95	1			260
							174	9									
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	587	1	4551	2	N	284	317	1			303
							312	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	96	1	1224	3	N	63					283
							69	9									
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	154	1	1425	3	N	59	190	1			152
							65	9									
01	1054	X	926	-0-	-128	-0-	52	1	829	2	N	41					193
							45	9									
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	N	133	23	1			303
							146	9									
03	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	57	1	1153	2	N	72	209	1			166
							79	9									
04	1590	X	1265	-0-	-325	-0-	58	1	1128	2	N	72	19	1			219
							79	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1125	-0-	-45	-0-	65	1	994	3	N	60					162
							66	9									
12	1209	X	665	-0-	-544	-0-	78	1	587	3	N	-0-					162
01	1209	X	383	-0-	-826	-0-	44	1	339	2	N	-0-					162
02	1102	X	247	-0-	-855	-0-	26	1	208	2	N	12	4	1			170
							13	9									
03	1178	X	797	-0-	-381	-0-	89	1	708	2	N	-0-					170
04	1140	X	93	-0-	-1047	-0-	11	1	82	2	N	-0-					170

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					175
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	18	1			180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

11	240	X	122	-0-	-118	-0-	7	1	108	3	N	6					33
							7	9									
12	248	X	180	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	7					40
							8	9									
01	248	X	153	-0-	-95	-0-	18	1	135	2	N	-0-					40
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	N	13	4	1			49
							14	9									
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	8	1	1			64
							9	9									
*04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	9	2	1			71
							10	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

11	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					87
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					87
01	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					87
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	27	27	1			87
							30	9									
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	1380	1	9628	3	N	188	189	1			194
							207	9									
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	146	1	11465	3	N	157	191	1			160
							173	9									
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	474	1	7567	2	N	144					304
							158	9									
02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	572	1	11169	2	N	204	239	1			269
							224	9									
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	458	1	9311	2	N	210	240	1			239
							231	9									
*04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	463	1	9054	2	N	188	243	1			184
							207	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	683	1	4765	3	N	85					242
							94	9									
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	78	1	6130	3	N	80					322
							88	9									
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	278	1	4424	2	N	59	191	1			190
							65	9									
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	293	1	5709	2	N	141	31	1			300
							155	9									
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	262	1	5324	2	N	62	219	1			143
							68	9									
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	236	1	4612	2	N	122	31	1			234
							134	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	11	11	1	110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-			110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585			N	-0-			110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

11	45480	X	24651	-0-	-20829	-0-	240	1	24116	3	N	268	189	1	426
							295	9							
12	44299	X	33480	-0-	-10819	-0-	406	1	32155	3	N	835	572	1	689
							919	9							
01	39866	X	29311	-0-	-10555	-0-	1678	1	26765	2	N	789	1158	1	320
							868	9							
02	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	1668	1	32547	2	N	1037	779	1	578
							1141	9							
03	37560	X	37560	-0-	-0-	-0-	1705	1	34668	2	N	1079	1248	1	409
							1187	9							
*04	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	1637	1	32008	2	N	1088	1247	1	249
							1197	9							

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

11	11550	X	8427	-0-	-3123	-0-	509	1	7778	3	N	127	184	1	140
							140	9							
12	11935	X	8089	-0-	-3846	-0-	943	1	7021	3	N	114			254
							125	9							
01	11935	X	8434	-0-	-3501	-0-	962	1	7334	2	N	125	190	1	189
							138	9							
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	869	1	6903	2	N	144	7	1	326
							158	9							
03	8401	X	7912	-0-	-489	-0-	872	1	6905	2	N	123	200	1	249
							135	9							
04	8130	X	7617	-0-	-513	-0-	920	1	6599	2	N	89	22	1	318
							98	9							

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

11	9090	X	6219	-0-	-2871	-0-	770	1	5369	3	N	73			150
							80	9							
12	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	97	1	7616	3	N	2			152
							2	9							
01	8091	X	5576	-0-	-2515	-0-	315	1	5038	2	N	203	190	1	165
							223	9							
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	308	1	6020	2	N	161	32	1	294
							177	9							
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	330	1	6717	2	N	130	33	1	391
							143	9							
04	5940	X	5397	-0-	-543	-0-	258	1	5050	2	N	81	224	1	248
							89	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2023	3	N	62					124
							68	9									
12	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	227	1	1868	3	N	78					202
							86	9									
01	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	276	1	2049	2	N	71	193	1			80
							78	9									
02	2378	X	2191	-0-	-187	-0-	258	1	1898	2	N	32	27	1			85
							35	9									
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	285	1	2242	2	N	71	16	1			140
							78	9									
*04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	300	1	2325	2	N	115	245	1			79
							127	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1245	-0-	-525	-0-	86	1	1089	3	N	64	185	1			63
							70	9									
12	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	116	1	1081	3	N	172					235
							189	9									
01	1829	X	581	-0-	-1248	-0-	32	1	514	2	N	32	192	1			75
							35	9									
02	1682	X	543	-0-	-1139	-0-	23	1	441	2	N	72	16	1			131
							79	9									
03	1736	X	857	-0-	-879	-0-	36	1	737	2	N	76	20	1			187
							84	9									
04	1350	X	791	-0-	-559	-0-	31	1	599	2	N	146	21	1			312
							161	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1475	-0-	-325	-0-	99	1	1260	3	N	105					374
							116	9									
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	130	1	1205	3	N	90	382	1			82
							99	9									
01	1705	X	1041	-0-	-664	-0-	56	1	895	2	N	82					164
							90	9									
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	178	34	1			308
							196	9									
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1666	2	N	122	223	1			207
							134	9									
*04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	N	122	35	1			291
							134	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	405	1	5137	3	N	293	185	1			312
							322	9									
12	6107	X	6083	-0-	-24	-0-	563	1	5230	3	N	264	371	1			205
							290	9									
01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	298	1	4752	2	N	223	381	2			47
							245	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	327	1	6378	2	N	426	261	1			212
							469	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	281	1	5712	2	N	436	300	1			348
							480	9									
04	5880	X	4915	-0-	-965	-0-	218	1	4269	2	N	389	494	1			242
							428	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	12574	-0-	-1226	-0-	888	1	11273	3	N	375	377	1			249
							413	9									
12	13826	X	12350	-0-	-1476	-0-	1160	1	10770	3	N	382	192	1			439
							420	9									
01	12524	X	9655	-0-	-2869	-0-	548	1	8736	2	N	337	384	1			392
							371	9									
02	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	443	1	8638	2	N	643	491	1			544
							707	9									
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	551	1	11195	2	N	554	726	1			372
							609	9									
*04	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	548	1	10709	2	N	546	347	1			570
							601	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2611	-0-	-1529	-0-	180	1	2291	3	N	127					180
							140	9									
12	4030	X	1905	-0-	-2125	-0-	171	1	1593	3	N	128	188	1			120
							141	9									
01	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	133	1	2119	2	N	118	191	1			47
							130	9									
02	3335	X	2924	-0-	-411	-0-	134	1	2618	2	N	156	27	1			176
							172	9									
03	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	154	1	3121	2	N	179	226	1			129
							197	9									
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	152	1	2967	2	N	161	227	1			63
							177	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	800	1	10149	3	N	284	189	1			303
							312	9									
12	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1106	1	10273	3	N	226	387	1			142
							249	9									
01	10013	X	8252	-0-	-1761	-0-	474	1	7560	2	N	198	193	1			147
							218	9									
02	10527	X	9306	-0-	-1221	-0-	437	1	8532	2	N	306	243	1			210
							337	9									
03	11253	X	10657	-0-	-596	-0-	484	1	9837	2	N	305	265	1			250
							336	9									
*04	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	613	1	11983	2	N	109	264	1			95
							120	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2193	-0-	-927	-0-	154	1	1951	3	N	80					205
							88	9									
12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	216	1	2003	3	N	54	191	1			68
							59	9									
01	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	135	1	2146	2	N	60					128
							66	9									
02	2407	X	1677	-0-	-730	-0-	77	1	1495	2	N	95	17	1			206
							105	9									
03	2511	X	1693	-0-	-818	-0-	75	1	1524	2	N	85	211	1			80
							94	9									
04	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	92	1	1795	2	N	80	22	1			138
							88	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					9
12	620	N	439	-0-	-181 B	-0-	439	2			N	-0-					9
01	589	N	439	-0-	-150 B	-0-	439	2			N	-0-					9
02	986	N	439	-0-	-547 B	-0-	439	2			N	-0-					9
03	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					9
04	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

11	630	#	593	-0-	-37 B	-14780	35	1	558	3	N	-0-					-0-
12	651	#	537	-0-	-114 B	-14894	38	1	499	3	N	-0-					-0-
01	558	#	600	-0-	42 B	-14852	67	1	533	3	N	-0-					-0-
02	580	#	618	-0-	38 B	-14814	90	1	528	3	N	-0-					-0-
03	620	#	593	-0-	-27 B	-14841	79	1	514	3	N	-0-					-0-
04	600	#	552	-0-	-48 B	-14889	75	1	477	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337 B	337	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		403	-0-	403 B	740	33	1	370	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

11	450	N	439	-0-	-11 B	-774	38	1	401	2	Y	-0-					1
12	465	N	449	-0-	-16 B	-774	44	1	405	2	Y	-0-					1
01	465	N	434	-0-	-31 B	-774	38	1	396	2	Y	-0-					1
02	435	N	396	-0-	-39 B	-774	34	1	362	2	Y	-0-					1
03	434	N	426	-0-	-8 B	-774	34	1	392	2	Y	-0-					1
04	300	N	324	-0-	24 B	-750	26	1	298	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

11	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	535	1	5616	2	Y	-0-					10
12	3658	X	3238	-0-	-420 B	-0-	318	1	2920	2	Y	-0-					10
01	8333	X	8333	-0-	-0- B	-0-	733	1	7600	2	Y	-0-					10
02	6460	X	6460	-0-	-0- B	-0-	558	1	5902	2	Y	-0-					10
03	7373	X	7373	-0-	-0- B	-0-	594	1	6779	2	Y	-0-					10
04	8070	X	4532	-0-	-3538 B	-0-	367	1	4165	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

11	4500	X	950	-0-	-3550 B	-0-	83	1	867	2	Y	-0-					7
12	3999	X	738	-0-	-3261 B	-0-	73	1	665	2	Y	-0-					7
01	3193	X	719	-0-	-2474 B	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					7
02	1740	X	451	-0-	-1289 B	-0-	39	1	412	2	Y	-0-					7
03	992	X	557	-0-	-435 B	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					7
04	960	X	322	-0-	-638 B	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		873	-0-	873 B	873	70	1	803	2	Y	-0-			1
04	T. A.		775	-0-	775 B	1648	63	1	712	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	72	1	758	2	Y	-0-			1
12	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	82	1	750	2	Y	-0-			1
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	74	1	764	2	Y	-0-			1
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	70	1	744	2	Y	-0-			1
03	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	62	1	706	2	Y	-0-			1
*04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	46	1	523	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1196	-0-	-64 B	-1171	104	1	1092	2	Y	-0-			1
12	1302	N	1214	-0-	-88 B	-1171	119	1	1095	2	Y	-0-			1
01	1240	N	1194	-0-	-46 B	-1171	105	1	1089	2	Y	-0-			1
02	1160	N	1108	-0-	-52 B	-1171	96	1	1012	2	Y	-0-			1
03	1209	N	1154	-0-	-55 B	-1171	93	1	1061	2	Y	-0-			1
04	1020	N	843	-0-	-177 B	-1171	68	1	775	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-9490					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-			-0-
03	0	N	485	-0-	485 B	-9005	39	1	446	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		108	-0-	108 B	-8897	9	1	99	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	35	1	369	2	Y	-0-			1
12	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	41	1	376	2	Y	-0-			1
01	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	38	1	390	2	Y	-0-			1
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	33	1	349	2	Y	-0-			1
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	32	1	364	2	Y	-0-			1
*04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	347	-0-	-223 B	-13876	30	1	317	2	Y	-0-			1
12	589	N	305	-0-	-284 B	-13876	30	1	275	2	Y	-0-			1
01	558	N	364	-0-	-194 B	-13876	32	1	332	2	Y	-0-			1
02	348	N	387	-0-	39 B	-13837	33	1	354	2	Y	-0-			1
03	310	N	549	-0-	239 B	-13598	44	1	505	2	Y	-0-			1
04	240	N	276	-0-	36 B	-13562	22	1	254	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		408	-0-	408 B	408	33	1	375	2	Y	-0-			1
04	T. A.		603	-0-	603 B	1011	49	1	554	2	Y	-0-			1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	23	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	255	-0-	-6 B	-0-	22	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	21	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	16	1	181	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

11	2220	X	2522	-0-	302 B	-39196	219	1	2303	2	Y	-0-			-0-
12	2294	X	2417	-0-	123 B	-39073	238	1	2179	2	Y	-0-			-0-
01	2294	X	2596	-0-	302 B	-38771	228	1	2368	2	Y	-0-			-0-
02	2146	X	2160	-0-	14 B	-38757	187	1	1973	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	2623	-0-	329 B	-38428	211	1	2412	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	1623	-0-	-687 B	-38428	131	1	1492	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-			-0-
03	T. A.		760	-0-	760 B	-296	61	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		912	-0-	912 B	616	74	1	838	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	17	1	181	2	Y	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	8	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	49	-0-	-131 B	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

11	1560	X	2170	-0-	610 B	-9328	189	1	1981	2	Y	-0-			7
12	1612	X	2469	-0-	857 B	-8471	243	1	2226	2	Y	-0-			7
01	1612	X	2517	-0-	905 B	-7566	221	1	2296	2	Y	-0-			7
02	1508	X	2426	-0-	918 B	-6648	210	1	2216	2	Y	-0-			7
03	1612	X	2499	-0-	887 B	-5761	201	1	2298	2	Y	-0-			7
04	1290	X	1783	-0-	493 B	-5268	144	1	1639	2	Y	-0-			7

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-			1
03	T. A.		156	-0-	156 B	-42915	13	1	143	2	Y	-0-			1
04	T. A.		448	-0-	448 B	-42467	36	1	412	2	Y	-0-			1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

11	8310	X	4337	-0-	-3973 B	-0-	377	1	3960	2	Y	-0-			4
12	8587	X	3906	-0-	-4681 B	-0-	384	1	3522	2	Y	-0-			4
01	5394	X	3635	-0-	-1759 B	-0-	320	1	3315	2	Y	-0-			4
02	4901	X	4433	-0-	-468 B	-0-	383	1	4050	2	Y	-0-			4
03	4929	X	4357	-0-	-572 B	-0-	351	1	4006	2	Y	-0-			4
04	2670	X	2462	-0-	-208 B	-0-	199	1	2263	2	Y	-0-			4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	1401	-0-	711 B	-6447	122	1	1279	2	Y	-0-					2
12	1302	N	1446	-0-	144 B	-6303	142	1	1304	2	Y	-0-					2
01	1302	N	1447	-0-	145 B	-6158	127	1	1320	2	Y	-0-					2
02	1218	N	1277	-0-	59 B	-6099	110	1	1167	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1342	-0-	40 B	-6059	108	1	1234	2	Y	-0-					2
04	1260	N	754	-0-	-506 B	-6059	61	1	693	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1234	1	3697	2	Y	347	292	1			195
							382	9									
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	2109	1	3613	2	Y	253	380	1			68
							278	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1378	1	3452	2	Y	310	335	1			43
							341	9									
02	5133	X	3712	-0-	-1421	-0-	1013	1	2417	2	Y	256	104	1			195
							282	9									
03	5673	X	3854	-0-	-1819	-0-	1143	1	2361	2	Y	318	436	1			77
							350	9									
04	5820	X	4277	-0-	-1543	-0-	1187	1	2699	2	Y	355	231	1			201
							391	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1351	1	4445	2	Y	281	258	1			179
							309	9									
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	2322	1	4293	2	Y	210	324	1			65
							231	9									
01	6355	X	4832	-0-	-1523	-0-	1309	1	3328	2	Y	177	209	1			33
							195	9									
02	5945	X	5125	-0-	-820	-0-	1393	1	3501	2	Y	210	82	1			161
							231	9									
03	6851	X	4693	-0-	-2158	-0-	1407	1	3057	2	Y	208	308	1			61
							229	9									
04	6630	X	5424	-0-	-1206	-0-	1450	1	3743	2	Y	210	140	1			131
							231	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12478	-0-	12478	12478	986	1	10576	2	Y	771	750	1			21
							68	4	848	9							
03	T. A.		11747	-0-	11747	24225	951	1	10136	2	Y	568	570	1			19
							35	4	625	9							
04	T. A.		5266	-0-	5266	29491	449	1	4302	2	Y	452	460	1			11
							18	4	497	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	12961	-0-	-6569	-0-	1080	1	11523	2	Y	309	306	1			17
							18	4	340	9							
12	20181	X	13310	-0-	-6871	-0-	1102	1	11756	2	Y	362	371	1			8
							54	4	398	9							
01	19220	X	11213	-0-	-8007	-0-	978	1	9821	2	Y	361	357	1			12
							17	4	397	9							
02	16269	X	10175	-0-	-6094	-0-	832	1	8930	2	Y	323	326	1			9
							58	4	355	9							
03	15159	X	12097	-0-	-3062	-0-	1004	1	10703	2	Y	321	319	1			11
							37	4	353	9							
*04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1248	1	11958	2	Y	293	297	1			7
							50	4	322	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
11	7290	X	6427	-0-	-863	-0-	488	1	5377	2	Y	510	531	0			48
							1	4	561	9							
12	7533	X	5915	-0-	-1618	-0-	363	1	4946	2	Y	549	529	0			68
							2	4	604	9							
01	7533	X	5947	-0-	-1586	-0-	416	1	5266	2	Y	238	283	0			23
							3	4	262	9							
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	676	1	8507	2	Y	582	532	0			73
							5	4	640	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	841	1	9493	2	Y	475	507	0			41
							7	4	523	9							
*04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	768	1	8948	2	Y	470	468	0			43
							43	4	517	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
11	13500	X	12091	-0-	-1409	-0-	1008	1	10757	2	Y	281	275	1			16
							17	4	309	9							
12	13950	X	12441	-0-	-1509	-0-	1028	1	10973	2	Y	352	360	1			8
							53	4	387	9							
01	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1188	1	11933	2	Y	369	365	1			12
							21	4	406	9							
02	11687	X	9834	-0-	-1853	-0-	803	1	8602	2	Y	340	343	1			9
							55	4	374	9							
03	12493	X	10782	-0-	-1711	-0-	894	1	9527	2	Y	298	297	1			10
							33	4	328	9							
*04	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	1567	1	15011	2	Y	273	276	1			7
							63	4	300	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	7274	-0-	-4456	-0-	568	1	6268	2	Y	396	424	0			37
							2	4	436	9							
12	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	852	1	11598	2	Y	549	518	0			68
							4	4	604	9							
01	11036	X	5124	-0-	-5912	-0-	344	1	4353	2	Y	386	416	0			38
							2	4	425	9							
02	8120	X	1200	-0-	-6920	-0-	69	1	865	2	Y	242	250	0			30
							266	9									
03	12121	X	3363	-0-	-8758	-0-	243	1	2738	2	Y	345	346	0			29
							2	4	380	9							
04	9930	X	1351	-0-	-8579	-0-	73	1	844	2	Y	391	384	0			36
							4	4	430	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	734	1	8094	2	Y	599	587	0			56
							2	4	659	9							
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	668	1	9095	2	Y	467	465	0			58
							3	4	514	9							
01	9207	X	7600	-0-	-1607	-0-	525	1	6636	2	Y	396	415	0			39
							3	4	436	9							
02	8613	X	6736	-0-	-1877	-0-	462	1	5816	2	Y	413	400	0			52
							4	4	454	9							
03	9207	X	7495	-0-	-1712	-0-	560	1	6321	2	Y	554	559	0			47
							5	4	609	9							
04	7860	X	6851	-0-	-1009	-0-	495	1	5778	2	Y	499	500	0			46
							29	4	549	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8857	-0-	-83	-0-	843	1	7592	2	Y	358	363	0			25
							28	4	394	9							
12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	922	1	7940	2	Y	347	345	0			27
							19	4	382	9							
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	730	1	8934	2	Y	300	303	0			24
							21	4	330	9							
02	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	603	1	8256	2	Y	328	326	0			26
							18	4	361	9							
03	9238	X	8259	-0-	-979	-0-	654	1	7199	2	Y	357	338	0			45
							13	4	393	9							
*04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	662	1	7956	2	Y	336	352	0			29
							28	4	370	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 #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	759	1	12308	2	Y	460	458	0			20
							74	4	506	9							
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	947	1	9908	2	Y	410	400	0			30
							132	4	451	9							
01	9734	X	9591	-0-	-143	-0-	1043	1	7885	2	Y	546	536	0			40
							62	4	601	9							
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1069	1	9016	2	Y	420	426	0			34
							47	4	462	9							
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1190	1	9770	2	Y	321	334	0			21
							88	4	353	9							
*04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	1235	1	8724	2	Y	311	311	0			21
							146	4	342	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	549	1	9577	2	Y	404	400	0			24
							17	4	444	9							
12	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	579	1	10307	2	Y	421	433	0			12
							43	4	463	9							
01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	570	1	11465	2	Y	602	580	0			34
							83	4	662	9							
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	639	1	11463	2	Y	592	594	0			32
							88	4	651	9							
03	10261	X	7976	-0-	-2285	-0-	364	1	6941	2	Y	548	553	0			27
							68	4	603	9							
04	12360	X	6349	-0-	-6011	-0-	337	1	5529	2	Y	393	399	0			21
							51	4	432	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

11	52440	X	26240	-0-	-26200	-0-	1723	1	23454	2	Y	878	918	0			120
							97	4	966	9							
12	52545	X	52091	-0-	-454	-0-	3496	1	46150	2	Y	1734	1561	0			293
							538	4	1907	9							
01	45828	X	45828	-0-	-0-	-0-	3085	1	40940	2	Y	1173	1195	0			271
							513	4	1290	9							
02	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	3011	1	40210	2	Y	1251	1319	0			203
							455	4	1376	9							
03	52080	X	46429	-0-	-5651	-0-	3006	1	41701	2	Y	1240	1257	0			186
							358	4	1364	9							
04	49380	X	40744	-0-	-8636	-0-	2633	1	36800	2	Y	1010	1041	0			155
							200	4	1111	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 #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	1610	1	14160	2	Y	677	678	0			29
							18	4	745	9							
12	16926	X	16451	-0-	-475	-0-	2196	1	13568	2	Y	596	605	0			20
							31	4	656	9							
01	16926	X	13577	-0-	-3349	-0-	2138	1	10721	2	Y	634	629	0			25
							21	4	697	9							
02	15834	X	11861	-0-	-3973	-0-	1604	1	9564	2	Y	619	589	0			55
							12	4	681	9							
03	16926	X	12093	-0-	-4833	-0-	1369	1	10016	2	Y	632	667	0			20
							13	4	695	9							
04	14310	X	10306	-0-	-4004	-0-	1835	1	7813	2	Y	585	561	0			44
							14	4	644	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	635	1	10282	2	N	435	438	0			19
							62	4	479	9							
12	10726	X	8890	-0-	-1836	-0-	724	1	7570	2	N	440	427	0			32
							112	4	484	9							
01	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	1540	1	11645	2	N	499	494	0			37
							72	4	549	9							
02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1200	1	10123	2	N	457	457	0			37
							52	4	503	9							
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1297	1	10656	2	N	291	309	0			19
							92	4	320	9							
04	10290	X	8476	-0-	-1814	-0-	1002	1	7081	2	N	250	252	0			17
							118	4	275	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	2021	1	21574	2	Y	1784	1740	1			100
							65	4	1962	9							
12	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	2197	1	23450	2	Y	1989	2043	1			46
							284	4	2188	9							
01	20460	X	18033	-0-	-2427	-0-	1503	1	15097	2	Y	1277	1281	1			42
							28	4	1405	9							
02	22765	X	9152	-0-	-13613	-0-	732	1	7854	2	Y	468	497	1			13
							51	4	515	9							
03	24335	X	5750	-0-	-18585	-0-	442	1	4703	2	Y	535	530	1			18
							16	4	589	9							
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	18	1			-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
11	4860	X	2802	-0-	-2058	-0-	197	1	2178	2	Y	387	375	0			36
							1	4	426	9							
12	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	303	1	4119	2	Y	285	286	0			35
							1	4	314	9							
01	5022	X	2334	-0-	-2688	-0-	168	1	2128	2	Y	34	66	0			3
							1	4	37	9							
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	331	1	4164	2	Y	283	251	0			35
							2	4	311	9							
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	509	1	5741	2	Y	218	234	0			19
							4	4	240	9							
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	296	1	3451	2	Y	170	173	0			16
							17	4	187	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 #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	18478	-0-	-11702	-0-	1213	1	16513	2	Y	621	763	0			85
							69	4	683	9							
12	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
01	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-					-0-
02	29174	X	-0-	-0-	-29174	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		17413	-0-	17413	17413	1116	1	15483	2	Y	589	501	0			88
							166	4	648	9							
04	T. A.		36099	-0-	36099	53512	2314	1	32341	2	Y	1123	1039	0			172
							209	4	1235	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

11	32100	X	22009	-0-	-10091	-0-	1463	1	19915	2	Y	520	480	0			71
							59	4	572	9							
12	33170	X	24269	-0-	-8901	-0-	1652	1	21802	2	Y	577	550	0			98
							180	4	635	9							
01	33170	X	21134	-0-	-12036	-0-	1423	1	18873	2	Y	545	517	0			126
							238	4	600	9							
02	29174	X	20825	-0-	-8349	-0-	1392	1	18586	2	Y	579	611	0			94
							210	4	637	9							
03	24273	X	21127	-0-	-3146	-0-	1363	1	18896	2	Y	627	627	0			94
							178	4	690	9							
04	22830	X	21688	-0-	-1142	-0-	1382	1	19320	2	Y	769	745	0			118
							140	4	846	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

11	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	1745	1	19239	2	Y	1271	1290	0			119
							5	4	1398	9							
12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	1216	1	16556	2	Y	968	968	0			119
							5	4	1065	9							
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	956	1	12102	2	Y	993	1015	0			97
							6	4	1092	9							
02	11803	X	8982	-0-	-2821	-0-	610	1	7681	2	Y	624	643	0			78
							5	4	686	9							
03	12617	X	8171	-0-	-4446	-0-	617	1	6965	2	Y	531	564	0			45
							5	4	584	9							
04	14730	X	9418	-0-	-5312	-0-	674	1	7865	2	Y	764	739	0			70
							39	4	840	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

11	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	1447	1	13025	2	Y	843	856	0			60
							54	4	927	9							
12	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	1352	1	11640	2	Y	763	764	0			59
							32	4	839	9							
01	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	888	1	10867	2	Y	817	812	0			64
							38	4	899	9							
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	557	1	7623	2	Y	637	651	0			50
							23	4	701	9							
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	554	1	6101	2	Y	509	494	0			65
							12	4	560	9							
04	11340	X	9703	-0-	-1637	-0-	700	1	8412	2	Y	511	532	0			44
							29	4	562	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 #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	12113	-0-	-3337	-0-	622	1	10856	2	Y	560	562	0			33
							19	4	616	9							
12	15965	X	13181	-0-	-2784	-0-	661	1	11756	2	Y	649	664	0			18
							50	4	714	9							
01	15407	X	13575	-0-	-1832	-0-	602	1	12101	2	Y	712	689	0			41
							89	4	783	9							
02	14297	X	7218	-0-	-7079	-0-	332	1	5953	2	Y	798	796	0			43
							55	4	878	9							
03	15283	X	7326	-0-	-7957	-0-	332	1	6338	2	Y	539	555	0			27
							63	4	593	9							
*04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	620	1	10164	2	Y	372	379	0			20
							87	4	409	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
11	11610	X	5902	-0-	-5708	-0-	520	1	4682	2	Y	610	616	0			43
							29	4	671	9							
12	11997	X	10946	-0-	-1051	-0-	1079	1	9295	2	Y	498	502	0			39
							24	4	548	9							
01	11997	X	9430	-0-	-2567	-0-	671	1	8204	2	Y	483	484	0			38
							24	4	531	9							
02	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	853	1	11687	2	Y	494	493	0			39
							26	4	543	9							
03	11997	X	8323	-0-	-3674	-0-	652	1	7183	2	Y	431	415	0			55
							14	4	474	9							
*04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	773	1	9286	2	Y	577	583	0			49
							32	4	635	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11157	-0-	-633	-0-	610	1	9882	2	Y	546	544	0			24
							64	4	601	9							
12	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	911	1	9537	2	Y	577	559	0			42
							144	4	635	9							
01	12183	X	9542	-0-	-2641	-0-	1023	1	7740	2	Y	646	640	0			48
							68	4	711	9							
02	10788	X	9461	-0-	-1327	-0-	934	1	7883	2	Y	541	546	0			43
							49	4	595	9							
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	1359	1	11162	2	Y	512	521	0			34
							113	4	563	9							
*04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1398	1	9876	2	Y	543	540	0			37
							186	4	597	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	1002	1	11055	2	Y	880	919	0			83
							3	4	968	9							
12	12555	X	7578	-0-	-4977	-0-	458	1	6234	2	Y	804	788	0			99
							2	4	884	9							
01	12555	X	11480	-0-	-1075	-0-	770	1	9749	2	Y	869	883	0			85
							5	4	956	9							
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	912	1	11477	2	Y	744	736	0			93
							7	4	818	9							
03	12555	X	9349	-0-	-3206	-0-	696	1	7849	2	Y	725	756	0			62
							6	4	798	9							
*04	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1009	1	11783	2	Y	638	642	0			58
							58	4	702	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

11	10860	X	9625	-0-	-1235	-0-	922	1	8107	2	Y	533	534	0			23
							10	4	586	9							
12	11222	X	6825	-0-	-4397	-0-	887	1	5477	2	Y	406	416	0			13
							14	4	447	9							
01	11222	X	10366	-0-	-856	-0-	1618	1	8114	2	Y	562	553	0			22
							16	4	618	9							
02	10498	X	9497	-0-	-1001	-0-	1297	1	7728	2	Y	421	405	0			38
							9	4	463	9							
03	11222	X	11028	-0-	-194	-0-	1259	1	9212	2	Y	496	518	0			16
							11	4	546	9							
*04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1574	1	6703	2	Y	480	460	0			36
							12	4	528	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

11	9360	X	7584	-0-	-1776	-0-	579	1	6392	2	Y	555	560	0			52
							2	4	611	9							
12	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	591	1	8048	2	Y	626	601	0			77
							3	4	689	9							
01	9672	X	8037	-0-	-1635	-0-	525	1	6634	2	Y	795	794	0			78
							3	4	875	9							
02	8758	X	5175	-0-	-3583	-0-	332	1	4174	2	Y	606	608	0			76
							2	4	667	9							
03	9331	X	3903	-0-	-5428	-0-	284	1	3204	2	Y	375	419	0			32
							2	4	413	9							
04	T. A.		6442	-0-	6442	6442	461	1	5379	2	Y	524	508	0			48
							26	4	576	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

11	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1058	1	11671	2	Y	925	876	0			87
							3	4	1018	9							
12	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	900	1	12252	2	Y	776	767	0			96
							4	4	854	9							
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	684	1	8652	2	Y	704	731	0			69
							4	4	774	9							
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	565	1	7118	2	Y	566	564	0			71
							5	4	623	9							
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	615	1	6948	2	Y	591	612	0			50
							6	4	650	9							
04	10140	X	7904	-0-	-2236	-0-	564	1	6584	2	Y	657	647	0			60
							33	4	723	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11431	-0-	-2129	-0-	889	1	9804	2	Y	668	703	0			63
							3	4	735	9							
12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	951	1	12945	2	Y	779	746	0			96
							4	4	857	9							
01	14012	X	11926	-0-	-2086	-0-	801	1	10141	2	Y	890	899	0			87
							5	4	979	9							
02	13108	X	10361	-0-	-2747	-0-	681	1	8574	2	Y	1000	962	0			125
							6	4	1100	9							
03	14012	X	10841	-0-	-3171	-0-	785	1	8862	2	Y	1079	1112	0			92
							7	4	1187	9							
04	11940	X	9304	-0-	-2636	-0-	658	1	7685	2	Y	839	854	0			77
							38	4	923	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

11	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1448	1	12726	2	Y	551	552	0			23
							15	4	606	9							
12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	2204	1	13615	2	Y	565	569	0			19
							30	4	622	9							
01	14198	X	10983	-0-	-3215	-0-	1737	1	8711	2	Y	471	472	0			18
							17	4	518	9							
02	13282	X	10580	-0-	-2702	-0-	1446	1	8616	2	Y	462	439	0			41
							10	4	508	9							
03	14198	X	11053	-0-	-3145	-0-	1280	1	9368	2	Y	357	386	0			12
							12	4	393	9							
04	13680	X	8034	-0-	-5646	-0-	1432	1	6098	2	Y	448	427	0			33
							11	4	493	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1525	1	13401	2	Y	551	551	0			23
							16	4	606	9							
12	14353	X	11387	-0-	-2966	-0-	1503	1	9283	2	Y	526	532	0			17
							22	4	579	9							
01	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	3072	1	15402	2	Y	628	621	0			24
							30	4	691	9							
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1928	1	11493	2	Y	444	428	0			40
							14	4	488	9							
03	14353	X	11177	-0-	-3176	-0-	1281	1	9379	2	Y	459	484	0			15
							12	4	505	9							
04	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	1993	1	8490	2	Y	455	436	0			34
							15	4	501	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

11	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
01	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	280	1	3544	2	Y	247	223	0			24
							2	4	272	9							
02	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	796	1	10019	2	Y	746	677	0			93
							6	4	821	9							
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	754	1	8506	2	Y	348	411	0			30
							6	4	383	9							
04	T. A.		1562	-0-	1562	1562	118	1	1382	2	Y	50	75	0			5
							7	4	55	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 #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12276	-0-	-1674	-0-	1197	1	10524	2	Y	493	493	0			21
							13	4	542	9							
12	14043	X	13894	-0-	-149	-0-	1869	1	11545	2	Y	414	421	0			14
							25	4	455	9							
01	13702	X	9840	-0-	-3862	-0-	1559	1	7813	2	Y	412	410	0			16
							15	4	453	9							
02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1895	1	11291	2	Y	394	375	0			35
							13	4	433	9							
03	13888	X	12391	-0-	-1497	-0-	1436	1	10506	2	Y	397	419	0			13
							12	4	437	9							
*04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1944	1	8280	2	Y	429	410	0			32
							15	4	472	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
11	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	886	1	14359	2	Y	1026	1018	0			45
							100	4	1129	9							
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	1334	1	13958	2	Y	1034	1003	0			76
							228	4	1137	9							
01	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	2005	1	15166	2	Y	1047	1046	0			77
							120	4	1152	9							
02	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1723	1	14541	2	Y	833	843	0			67
							83	4	916	9							
03	16554	X	12015	-0-	-4539	-0-	1224	1	10055	2	Y	567	597	0			37
							112	4	624	9							
04	16440	X	7010	-0-	-9430	-0-	804	1	5684	2	Y	371	383	0			25
							114	4	408	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	11684	-0-	-766	-0-	602	1	10517	2	Y	496	498	0			29
							19	4	546	9							
12	12865	X	5977	-0-	-6888	-0-	278	1	4940	2	Y	666	676	0			19
							26	4	733	9							
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	737	1	14818	2	Y	743	720	0			42
							107	4	817	9							
02	12006	X	9652	-0-	-2354	-0-	472	1	8463	2	Y	590	600	0			32
							68	4	649	9							
03	12834	X	9160	-0-	-3674	-0-	420	1	8004	2	Y	599	601	0			30
							77	4	659	9							
04	11880	X	7164	-0-	-4716	-0-	379	1	6221	2	Y	460	465	0			25
							58	4	506	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	7015	-0-	-6605	-0-	345	1	6019	2	Y	582	576	0			34
							11	4	640	9							
12	14074	X	6180	-0-	-7894	-0-	300	1	5339	2	Y	468	489	0			13
							26	4	515	9							
01	14074	X	12526	-0-	-1548	-0-	553	1	11135	2	Y	686	660	0			39
							83	4	755	9							
02	13166	X	10656	-0-	-2510	-0-	527	1	9450	2	Y	551	560	0			30
							73	4	606	9							
03	14074	X	10768	-0-	-3306	-0-	500	1	9529	2	Y	590	591	0			29
							90	4	649	9							
04	12120	X	7041	-0-	-5079	-0-	372	1	6107	2	Y	459	463	0			25
							57	4	505	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 #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	910	1	15890	2	Y	814	816	0			48
							29	4	895	9							
12	18228	X	15405	-0-	-2823	-0-	759	1	13505	2	Y	981	1001	0			28
							62	4	1079	9							
01	18228	X	13912	-0-	-4316	-0-	600	1	12061	2	Y	1052	1020	0			60
							94	4	1157	9							
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	847	1	15180	2	Y	889	901	0			48
							118	4	978	9							
03	18228	X	18204	-0-	-24	-0-	856	1	16305	2	Y	812	820	0			40
							150	4	893	9							
04	15540	X	13425	-0-	-2115	-0-	715	1	11725	2	Y	798	795	0			43
							107	4	878	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	16973	-0-	-817	-0-	926	1	15004	2	Y	859	857	0			38
							98	4	945	9							
12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	1565	1	16368	2	Y	709	695	0			52
							220	4	780	9							
01	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	2547	1	19265	2	Y	753	749	0			56
							116	4	828	9							
02	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	2113	1	17835	2	Y	652	656	0			52
							86	4	717	9							
03	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	2257	1	18537	2	Y	706	712	0			46
							176	4	777	9							
04	18840	X	16255	-0-	-2585	-0-	1911	1	13506	2	Y	549	558	0			37
							234	4	604	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	682	1	11896	2	Y	537	535	0			31
							21	4	591	9							
12	13392	X	6493	-0-	-6899	-0-	317	1	5643	2	Y	460	478	0			13
							27	4	506	9							
01	13392	X	7684	-0-	-5708	-0-	334	1	6722	2	Y	524	507	0			30
							52	4	576	9							
02	12557	X	6910	-0-	-5647	-0-	335	1	6014	2	Y	465	470	0			25
							49	4	512	9							
03	13423	X	11226	-0-	-2197	-0-	526	1	10038	2	Y	517	516	0			26
							93	4	569	9							
*04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	644	1	10556	2	Y	489	489	0			26
							92	4	538	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	12138	-0-	-42	-0-	625	1	10919	2	Y	522	519	0			31
							20	4	574	9							
12	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	730	1	12990	2	Y	619	632	0			18
							55	4	681	9							
01	12586	X	12137	-0-	-449	-0-	538	1	10813	2	Y	643	624	0			37
							79	4	707	9							
02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	673	1	12072	2	Y	561	568	0			30
							91	4	617	9							
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	681	1	12987	2	Y	554	556	0			28
							118	4	609	9							
04	11100	X	11007	-0-	-93	-0-	596	1	9766	2	Y	508	509	0			27
							86	4	559	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	728	1	9517	2	Y	822	819	0			70
							45	4	904	9							
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	487	1	6117	2	Y	865	843	0			92
							83	4	952	9							
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	429	1	12188	2	Y	863	884	0			71
							48	4	949	9							
02	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2890	1	11851	2	Y	899	909	0			61
							49	4	989	9							
03	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	6091	1	12402	2	Y	887	719	0			229
							110	4	976	9							
*04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	281	1	12817	2	Y	810	1022	0			17
							105	4	891	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
11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	731	1	9565	2	Y	750	722	0			64
							44	4	825	9							
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	656	1	8244	2	Y	754	738	0			80
							76	4	829	9							
01	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	376	1	10694	2	Y	720	741	0			59
							41	4	792	9							
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	2093	1	8583	2	Y	663	677	0			45
							36	4	729	9							
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	4379	1	8916	2	Y	670	542	0			173
							83	4	737	9							
*04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	255	1	11601	2	Y	915	1069	0			19
							99	4	1007	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38430	X	29532	-0-	-8898	-0-	1963	1	26719	2	Y	701	736	0			96
							79	4	771	9							
12	39711	X	35188	-0-	-4523	-0-	2392	1	31573	2	Y	865	815	0			146
							271	4	952	9							
01	39711	X	28360	-0-	-11351	-0-	1917	1	25437	2	Y	654	649	0			151
							287	4	719	9							
02	37149	X	36464	-0-	-685	-0-	2440	1	32591	2	Y	978	970	0			159
							357	4	1076	9							
03	39711	X	35340	-0-	-4371	-0-	2297	1	31848	2	Y	859	889	0			129
							250	4	945	9							
04	34050	X	31827	-0-	-2223	-0-	2053	1	28698	2	Y	831	832	0			128
							162	4	914	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	743	1	6691	2	Y	408	409	0			29
							28	4	449	9							
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	853	1	7346	2	Y	209	222	0			16
							16	4	230	9							
01	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	858	1	10492	2	Y	302	294	0			24
							22	4	332	9							
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	485	1	6645	2	Y	528	510	0			42
							20	4	581	9							
03	7719	X	7070	-0-	-649	-0-	554	1	6107	2	Y	361	357	0			46
							12	4	397	9							
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	496	1	5959	2	Y	347	363	0			30
							21	4	382	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 #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	552	1	8954	2	Y	464	462	0			20
							58	4	510	9							
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	545	1	5701	2	Y	435	423	0			32
							94	4	479	9							
01	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	993	1	7511	2	Y	274	286	0			20
							44	4	301	9							
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1071	1	9036	2	Y	304	300	0			24
							42	4	334	9							
03	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1110	1	9120	2	Y	295	300	0			19
							82	4	325	9							
*04	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1272	1	8990	2	Y	482	469	0			32
							169	4	530	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	628	-0-	-4172	-0-	56	1	503	2	Y	60	59	0			4
							3	4	66	9							
12	4495	X	446	-0-	-4049	-0-	39	1	340	2	Y	59	58	0			5
							2	4	65	9							
01	2728	X	943	-0-	-1785	-0-	71	1	860	2	Y	10	14	0			1
							1	4	11	9							
02	1421	X	1	-0-	-1420	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	446	1	5835	2	Y	598	611	0			51
							31	4	658	9							
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	644	1	8094	2	Y	707	683	0			75
							71	4	778	9							
01	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	480	1	13625	2	Y	622	646	0			51
							38	4	684	9							
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	3471	1	14230	2	Y	620	629	0			42
							37	4	682	9							
03	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	5377	1	10948	2	Y	691	554	0			179
							87	4	760	9							
*04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	272	1	12393	2	Y	552	720	0			11
							95	4	607	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	575	1	10040	2	Y	326	331	0			19
							18	4	359	9							
12	12741	X	11377	-0-	-1364	-0-	562	1	10008	2	Y	692	691	0			20
							46	4	761	9							
01	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	1203	1	24189	2	Y	418	414	0			24
							162	4	460	9							
02	11658	X	7600	-0-	-4058	-0-	369	1	6628	2	Y	499	496	0			27
							54	4	549	9							
03	11439	X	6938	-0-	-4501	-0-	315	1	6008	2	Y	505	507	0			25
							59	4	556	9							
04	10950	X	8948	-0-	-2002	-0-	485	1	7949	2	Y	404	407	0			22
							70	4	444	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1819	1	16375	2	Y	934	932	0			66
							65	4	1027	9							
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	1512	1	13022	2	Y	743	751	0			58
							34	4	817	9							
01	15159	X	6578	-0-	-8581	-0-	470	1	5750	2	Y	311	344	0			25
							16	4	342	9							
02	14181	X	4228	-0-	-9953	-0-	260	1	3549	2	Y	370	366	0			29
							12	4	407	9							
03	15159	X	4645	-0-	-10514	-0-	377	1	4158	2	Y	93	110	0			12
							8	4	102	9							
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	427	1	5133	2	Y	102	105	0			9
							18	4	112	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
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	1118	1	10060	2	Y	710	708	0			50
							43	4	781	9							
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	1240	1	10677	2	Y	693	689	0			54
							29	4	762	9							
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	836	1	10232	2	Y	788	780	0			62
							36	4	867	9							
02	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	743	1	10173	2	Y	798	797	0			63
							30	4	878	9							
03	11315	X	2838	-0-	-8477	-0-	217	1	2393	2	Y	203	240	0			26
							5	4	223	9							
04	10680	X	581	-0-	-10099	-0-	43	1	514	2	Y	20	44	0			2
							2	4	22	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1549	1	13936	2	Y	710	720	0			50
							52	4	781	9							
12	14818	X	13026	-0-	-1792	-0-	1278	1	11009	2	Y	645	645	0			50
							29	4	710	9							
01	14818	X	13682	-0-	-1136	-0-	968	1	11849	2	Y	752	743	0			59
							38	4	827	9							
02	13862	X	11428	-0-	-2434	-0-	733	1	10035	2	Y	577	591	0			45
							25	4	635	9							
03	14818	X	2223	-0-	-12595	-0-	171	1	1886	2	Y	147	173	0			19
							4	4	162	9							
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	7988	-0-	-5062	-0-	742	1	6668	2	Y	499	500	0			35
							29	4	549	9							
12	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	1449	1	12475	2	Y	694	675	0			54
							32	4	763	9							
01	13485	X	13407	-0-	-78	-0-	952	1	11653	2	Y	696	695	0			55
							36	4	766	9							
02	12615	X	10236	-0-	-2379	-0-	659	1	9020	2	Y	486	503	0			38
							22	4	535	9							
03	13485	X	10712	-0-	-2773	-0-	838	1	9233	2	Y	566	532	0			72
							18	4	623	9							
04	T. A.		10184	-0-	10184	10184	726	1	8728	2	Y	636	654	0			54
							30	4	700	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	2001	1	18015	2	Y	727	740	0			51
							63	4	800	9							
12	16895	X	16796	-0-	-99	-0-	1662	1	14309	2	Y	717	712	0			56
							36	4	789	9							
01	16895	X	13910	-0-	-2985	-0-	986	1	12065	2	Y	747	744	0			59
							37	4	822	9							
02	15805	X	12624	-0-	-3181	-0-	797	1	10920	2	Y	796	792	0			63
							31	4	876	9							
03	16895	X	11470	-0-	-5425	-0-	882	1	9718	2	Y	774	739	0			98
							19	4	851	9							
04	12540	X	8900	-0-	-3640	-0-	611	1	7340	2	Y	840	866	0			72
							25	4	924	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	1262	1	11361	2	Y	632	639	0			45
							45	4	695	9							
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	1211	1	10429	2	Y	596	595	0			46
							27	4	656	9							
01	12307	X	12268	-0-	-39	-0-	865	1	10581	2	Y	716	706	0			56
							34	4	788	9							
02	11513	X	9319	-0-	-2194	-0-	580	1	7941	2	Y	703	704	0			55
							25	4	773	9							
03	12307	X	9236	-0-	-3071	-0-	715	1	7871	2	Y	577	559	0			73
							15	4	635	9							
04	11040	X	10688	-0-	-352	-0-	767	1	9223	2	Y	605	626	0			52
							32	4	666	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	826	1	7437	2	Y	344	349	0			24
							27	4	378	9							
12	8835	X	5180	-0-	-3655	-0-	516	1	4446	2	Y	188	197	0			15
							11	4	207	9							
01	8835	X	4797	-0-	-4038	-0-	349	1	4276	2	Y	147	150	0			12
							10	4	162	9							
02	8381	X	5833	-0-	-2548	-0-	384	1	5262	2	Y	160	159	0			13
							11	4	176	9							
03	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	713	1	7852	2	Y	273	251	0			35
							14	4	300	9							
*04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	532	1	6394	2	Y	288	298	0			25
							22	4	317	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	11686	-0-	-3374	-0-	634	1	10279	2	Y	640	638	0			28
							69	4	704	9							
12	15562	X	12275	-0-	-3287	-0-	999	1	10449	2	Y	611	594	0			45
							155	4	672	9							
01	15562	X	13920	-0-	-1642	-0-	1530	1	11570	2	Y	670	665	0			50
							83	4	737	9							
02	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1496	1	12625	2	Y	485	496	0			39
							62	4	534	9							
03	14787	X	14223	-0-	-564	-0-	1477	1	12133	2	Y	453	462	0			30
							115	4	498	9							
*04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1424	1	10063	2	Y	520	515	0			35
							187	4	572	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 #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	12668	-0-	-2062	-0-	695	1	11263	2	Y	580	587	0			25
							72	4	638	9							
12	15221	X	14162	-0-	-1059	-0-	1147	1	11995	2	Y	761	730	0			56
							183	4	837	9							
01	15221	X	13880	-0-	-1341	-0-	1522	1	11509	2	Y	695	700	0			51
							84	4	765	9							
02	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	1448	1	12218	2	Y	696	691	0			56
							69	4	766	9							
03	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	1640	1	13470	2	Y	693	703	0			46
							144	4	762	9							
*04	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	1704	1	12038	2	Y	632	635	0			43
							224	4	695	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
11	16140	X	15607	-0-	-533	-0-	850	1	13771	2	Y	814	809	0			36
							91	4	895	9							
12	16678	X	14131	-0-	-2547	-0-	1147	1	11998	2	Y	732	714	0			54
							181	4	805	9							
01	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	1881	1	14228	2	Y	819	812	0			61
							102	4	901	9							
02	15602	X	15576	-0-	-26	-0-	1574	1	13279	2	Y	595	608	0			48
							68	4	655	9							
03	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1817	1	14925	2	Y	667	671	0			44
							150	4	734	9							
*04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	1911	1	13503	2	Y	734	729	0			49
							254	4	807	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	839	1	7552	2	Y	405	404	0			29
							29	4	446	9							
12	9021	X	6801	-0-	-2220	-0-	680	1	5856	2	Y	228	239	0			18
							14	4	251	9							
01	9021	X	6990	-0-	-2031	-0-	501	1	6134	2	Y	307	301	0			24
							17	4	338	9							
02	8439	X	4675	-0-	-3764	-0-	297	1	4074	2	Y	266	269	0			21
							11	4	293	9							
03	9021	X	5262	-0-	-3759	-0-	414	1	4562	2	Y	252	241	0			32
							9	4	277	9							
04	6660	X	3915	-0-	-2745	-0-	279	1	3351	2	Y	249	260	0			21
							11	4	274	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7095	-0-	-1485	-0-	681	1	6129	2	Y	240	236	0			17
							21	4	264	9							
12	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	809	1	6970	2	Y	247	245	0			19
							16	4	272	9							
01	8866	X	5941	-0-	-2925	-0-	439	1	5369	2	Y	112	122	0			9
							10	4	123	9							
02	8294	X	8009	-0-	-285	-0-	519	1	7109	2	Y	331	314	0			26
							17	4	364	9							
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1035	1	11399	2	Y	370	349	0			47
							20	4	407	9							
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	542	1	6521	2	Y	138	173	0			12
							23	4	152	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	1420	1	12786	2	Y	633	637	0			45
							48	4	696	9							
12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	1183	1	10180	2	Y	660	654	0			51
							27	4	726	9							
01	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	1097	1	13421	2	Y	773	763	0			61
							40	4	850	9							
02	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	971	1	13301	2	Y	679	687	0			53
							32	4	747	9							
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	710	1	7814	2	Y	553	536	0			70
							15	4	608	9							
04	12960	X	11112	-0-	-1848	-0-	792	1	9517	2	Y	700	710	0			60
							33	4	770	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
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	670	1	10854	2	Y	365	365	0			16
							63	4	402	9							
12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	935	1	9780	2	Y	409	395	0			30
							130	4	450	9							
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	1452	1	10985	2	Y	492	486	0			36
							71	4	541	9							
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1053	1	8889	2	Y	426	428	0			34
							47	4	469	9							
03	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	1287	1	10572	2	Y	427	433	0			28
							103	4	470	9							
*04	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1651	1	11667	2	Y	337	342	0			23
							186	4	371	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	450	1	7300	2	Y	296	297	0			13
							45	4	326	9							
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	874	1	9139	2	Y	235	231	0			17
							108	4	259	9							
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1130	1	8546	2	Y	322	315	0			24
							51	4	354	9							
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	1009	1	8515	2	Y	236	241	0			19
							38	4	260	9							
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1058	1	8693	2	Y	244	247	0			16
							75	4	268	9							
*04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	1401	1	9898	2	Y	309	304	0			21
							160	4	340	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	7347	-0-	-5103	-0-	404	1	6541	2	Y	328	329	0			14
							41	4	361	9							
12	12865	X	11359	-0-	-1506	-0-	938	1	9812	2	Y	433	415	0			32
							133	4	476	9							
01	12865	X	11349	-0-	-1516	-0-	1266	1	9574	2	Y	408	410	0			30
							60	4	449	9							
02	10933	X	10748	-0-	-185	-0-	1097	1	9260	2	Y	315	320	0			25
							44	4	347	9							
03	11346	X	10284	-0-	-1062	-0-	1062	1	8721	2	Y	377	377	0			25
							86	4	415	9							
*04	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	1602	1	11315	2	Y	471	464	0			32
							196	4	518	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	9452	-0-		-2998	-0-	735	1	8107	2	Y	553	569	0			52
								2	4	608	9							
12	12865	X	11193	-0-		-1672	-0-	716	1	9742	2	Y	665	635	0			82
								3	4	732	9							
01	12865	X	11898	-0-		-967	-0-	813	1	10291	2	Y	717	729	0			70
								5	4	789	9							
02	11745	X	11525	-0-		-220	-0-	790	1	9941	2	Y	716	697	0			89
								6	4	788	9							
03	12555	X	8481	-0-		-4074	-0-	640	1	7216	2	Y	564	605	0			48
								5	4	620	9							
*04	11958	X	11958	-0-		-0-	-0-	903	1	10533	2	Y	428	437	0			39
								51	4	471	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18562	X	18562	-0-		-0-	-0-	1532	1	16348	2	Y	593	572	1			33
								30	4	652	9							
12	15403	X	15403	-0-		-0-	-0-	1249	1	13328	2	Y	663	681	1			15
								97	4	729	9							
01	15972	X	15972	-0-		-0-	-0-	1381	1	13867	2	Y	636	630	1			21
								24	4	700	9							
02	14598	X	14598	-0-		-0-	-0-	1189	1	12756	2	Y	518	525	1			14
								83	4	570	9							
03	12932	X	12932	-0-		-0-	-0-	1055	1	11241	2	Y	543	539	1			18
								39	4	597	9							
04	13320	X	13206	-0-		-114	-0-	1188	1	11385	2	Y	532	537	1			13
								48	4	585	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12201	X	12201	-0-		-0-	-0-	967	1	10662	2	Y	517	516	0			49
								3	4	569	9							
12	12512	X	12512	-0-		-0-	-0-	806	1	10979	2	Y	657	625	0			81
								4	4	723	9							
01	12619	X	12619	-0-		-0-	-0-	863	1	10924	2	Y	751	759	0			73
								6	4	826	9							
02	11691	X	11691	-0-		-0-	-0-	800	1	10068	2	Y	743	723	0			93
								6	4	817	9							
03	11067	X	10162	-0-		-905	-0-	765	1	8631	2	Y	691	725	0			59
								6	4	760	9							
*04	11723	X	11723	-0-		-0-	-0-	859	1	10023	2	Y	720	713	0			66
								49	4	792	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	10591	-0-		-1259	-0-	831	1	9171	2	Y	533	516	0			50
								3	4	586	9							
12	12245	X	11375	-0-		-870	-0-	727	1	9895	2	Y	682	648	0			84
								3	4	750	9							
01	12898	X	12898	-0-		-0-	-0-	906	1	11467	2	Y	472	510	0			46
								6	4	519	9							
02	13458	X	13458	-0-		-0-	-0-	958	1	12066	2	Y	387	385	0			48
								8	4	426	9							
03	13563	X	13563	-0-		-0-	-0-	1070	1	12079	2	Y	368	385	0			31
								9	4	405	9							
*04	12670	X	12670	-0-		-0-	-0-	961	1	11222	2	Y	393	388	0			36
								55	4	432	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	13890	-0-	-1770	-0-	1132	1	12088	2	Y	585	569	1			33
							26	4	644	9							
12	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	882	1	9405	2	Y	535	556	1			12
							77	4	589	9							
01	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	994	1	9985	2	Y	574	567	1			19
							18	4	631	9							
02	13427	X	12812	-0-	-615	-0-	1038	1	11133	2	Y	517	522	1			14
							72	4	569	9							
03	14353	X	12565	-0-	-1788	-0-	1029	1	10970	2	Y	480	478	1			16
							38	4	528	9							
*04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	1085	1	10396	2	Y	510	513	1			13
							44	4	561	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

11	17880	X	12145	-0-	-5735	-0-	979	1	10452	2	Y	625	607	1			35
							26	4	688	9							
12	18476	X	16866	-0-	-1610	-0-	1371	1	14634	2	Y	691	710	1			16
							101	4	760	9							
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	1233	1	12386	2	Y	710	703	1			23
							22	4	781	9							
02	13050	X	12349	-0-	-701	-0-	986	1	10573	2	Y	656	661	1			18
							68	4	722	9							
03	16864	X	15602	-0-	-1262	-0-	1254	1	13361	2	Y	855	844	1			29
							46	4	941	9							
*04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	1320	1	12648	2	Y	812	821	1			20
							53	4	893	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

11	17670	X	17214	-0-	-456	-0-	1363	1	14545	2	Y	1149	1109	1			64
							42	4	1264	9							
12	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	1430	1	15264	2	Y	797	842	1			19
							116	4	877	9							
01	17019	X	13193	-0-	-3826	-0-	1122	1	11270	2	Y	710	706	1			23
							20	4	781	9							
02	16646	X	10382	-0-	-6264	-0-	829	1	8891	2	Y	550	558	1			15
							57	4	605	9							
03	17794	X	12569	-0-	-5225	-0-	1022	1	10897	2	Y	556	552	1			19
							38	4	612	9							
*04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1113	1	10664	2	Y	567	572	1			14
							45	4	624	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

11	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	1789	1	19093	2	Y	641	635	1			36
							34	4	705	9							
12	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1391	1	14834	2	Y	689	709	1			16
							100	4	758	9							
01	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	1504	1	15105	2	Y	671	665	1			22
							27	4	738	9							
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	1345	1	14426	2	Y	618	623	1			17
							93	4	680	9							
03	15965	X	12971	-0-	-2994	-0-	1046	1	11153	2	Y	666	660	1			23
							39	4	733	9							
04	17970	X	13445	-0-	-4525	-0-	1199	1	11480	2	Y	653	660	1			16
							48	4	718	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	23312	X	2993	-0-	-20319	-0-	248	1	2646	2	Y	79	77	1			2
							12	4	87	9							
01	15004	X	7969	-0-	-7035	-0-	688	1	6911	2	Y	325	316	1			11
							12	4	358	9							
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	1372	1	14710	2	Y	801	790	1			22
							95	4	881	9							
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	1220	1	13005	2	Y	777	773	1			26
							45	4	855	9							
*04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1232	1	11803	2	Y	762	769	1			19
							50	4	838	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
11	33180	X	19051	-0-	-14129	-0-	1559	1	16640	2	Y	744	732	1			42
							34	4	818	9							
12	33325	X	21482	-0-	-11843	-0-	1740	1	18564	2	Y	946	966	1			22
							137	4	1041	9							
01	20553	X	17728	-0-	-2825	-0-	1523	1	15295	2	Y	803	798	1			27
							27	4	883	9							
02	19227	X	17115	-0-	-2112	-0-	1385	1	14854	2	Y	709	716	1			20
							96	4	780	9							
03	21483	X	17293	-0-	-4190	-0-	1407	1	14999	2	Y	759	753	1			26
							52	4	835	9							
*04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1474	1	14125	2	Y	783	789	1			20
							60	4	861	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	20703	-0-	-6387	-0-	1700	1	18144	2	Y	748	731	1			42
							36	4	823	9							
12	27993	X	20312	-0-	-7681	-0-	1651	1	17620	2	Y	835	858	1			19
							122	4	919	9							
01	23715	X	17584	-0-	-6131	-0-	1510	1	15164	2	Y	803	795	1			27
							27	4	883	9							
02	20010	X	14059	-0-	-5951	-0-	1128	1	12095	2	Y	689	697	1			19
							78	4	758	9							
03	21390	X	14222	-0-	-7168	-0-	1146	1	12212	2	Y	747	741	1			25
							42	4	822	9							
04	18690	X	14561	-0-	-4129	-0-	1294	1	12397	2	Y	744	750	1			19
							52	4	818	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	10168	X	3735	-0-	-6433	-0-	305	1	3259	2	Y	137	134	1			3
							20	4	151	9							
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	1252	1	12579	2	Y	517	503	1			17
							22	4	569	9							
02	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	1181	1	12667	2	Y	488	491	1			14
							82	4	537	9							
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1026	1	10940	2	Y	463	461	1			16
							38	4	509	9							
*04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	998	1	9564	2	Y	406	412	1			10
							40	4	447	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	14336	-0-	-5854	-0-	1185	1	12648	2	Y	436	431	1			24
							23	4	480	9							
12	20863	X	14082	-0-	-6781	-0-	1157	1	12352	2	Y	459	472	1			11
							68	4	505	9							
01	20398	X	11872	-0-	-8526	-0-	1027	1	10314	2	Y	466	462	1			15
							18	4	513	9							
02	16385	X	10450	-0-	-5935	-0-	845	1	9055	2	Y	447	450	1			12
							58	4	492	9							
03	15469	X	12064	-0-	-3405	-0-	977	1	10409	2	Y	584	576	1			20
							36	4	642	9							
04	12120	X	10773	-0-	-1347	-0-	958	1	9183	2	Y	539	546	1			13
							39	4	593	9							

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
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	796	1	8500	2	Y	311	308	1			17
							16	4	342	9							
12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	865	1	9225	2	Y	372	380	1			9
							54	4	409	9							
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	1105	1	11095	2	Y	521	513	1			17
							19	4	573	9							
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	700	1	7499	2	Y	390	396	1			11
							48	4	429	9							
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	823	1	8772	2	Y	382	380	1			13
							30	4	420	9							
*04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	961	1	9205	2	Y	401	404	1			10
							39	4	441	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	528	1	5630	2	Y	354	350	1			20
							14	4	389	9							
12	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	719	1	7670	2	Y	566	573	1			13
							81	4	623	9							
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	968	1	9716	2	Y	521	517	1			17
							17	4	573	9							
02	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	998	1	10701	2	Y	490	493	1			14
							69	4	539	9							
03	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	934	1	9945	2	Y	495	492	1			17
							34	4	545	9							
*04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	981	1	9399	2	Y	375	383	1			9
							40	4	413	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
11	18750	X	18694	-0-	-56	-0-	1031	1	16569	2	Y	900	904	0			44
							104	4	990	9							
12	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	252	1	21057	2	Y	1017	990	0			71
							231	4	1119	9							
01	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	603	1	19024	2	Y	1073	1079	0			65
							104	4	1180	9							
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	658	1	18639	2	Y	976	968	0			73
							59	4	1074	9							
03	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	669	1	17769	2	Y	935	963	0			45
							61	4	1029	9							
04	21030	X	16584	-0-	-4446	-0-	696	1	14819	2	Y	887	868	0			64
							93	4	976	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	1624	1	26094	2	Y	526	534	0			26
							98	4	579	9							
12	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	368	1	30770	2	Y	615	598	0			43
							306	4	677	9							
01	15376	X	14178	-0-	-1198	-0-	406	1	12826	2	Y	792	787	0			48
							75	4	871	9							
02	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	14512	2	Y	719	713	0			54
							44	4	791	9							
03	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	601	1	15950	2	Y	713	733	0			34
							48	4	784	9							
04	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	544	1	11577	2	Y	478	478	0			34
							55	4	526	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1202	-0-	1202	1202	38	1	1092	2	Y	62	57	0			5
							4	4	68	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-	5	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	9632	-0-	-3418	-0-	536	1	8611	2	Y	397	398	0			20
							48	4	437	9							
12	13485	X	5583	-0-	-7902	-0-	60	1	5086	2	Y	343	339	0			24
							60	4	377	9							
01	13485	X	13314	-0-	-171	-0-	392	1	12394	2	Y	432	430	0			26
							53	4	475	9							
02	12615	X	10273	-0-	-2342	-0-	334	1	9460	2	Y	412	407	0			31
							26	4	453	9							
03	12524	X	10454	-0-	-2070	-0-	363	1	9634	2	Y	391	403	0			19
							27	4	430	9							
04	10440	X	7395	-0-	-3045	-0-	321	1	6845	2	Y	185	191	0			13
							25	4	204	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	11407	-0-	-1613	-0-	633	1	10166	2	Y	499	498	0			25
							59	4	549	9							
12	13454	X	9925	-0-	-3529	-0-	110	1	9175	2	Y	489	480	0			34
							102	4	538	9							
01	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	447	1	14097	2	Y	672	665	0			41
							70	4	739	9							
02	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	465	1	13178	2	Y	491	495	0			37
							32	4	540	9							
03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	13714	2	Y	475	489	0			23
							34	4	523	9							
04	14850	X	14563	-0-	-287	-0-	628	1	13376	2	Y	457	447	0			33
							56	4	503	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	15000	X	6118	-0-	-8882	-0-	346	1	5567	2	Y	164	163	0			8
							25	4	180	9							
12	15500	X	5530	-0-	-9970	-0-	61	1	5100	2	Y	284	272	0			20
							57	4	312	9							
01	7595	X	3478	-0-	-4117	-0-	97	1	3048	2	Y	282	285	0			17
							23	4	310	9							
02	6728	X	4132	-0-	-2596	-0-	138	1	3903	2	Y	77	88	0			6
							6	4	85	9							
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	333	1	8845	2	Y	173	171	0			8
							16	4	190	9							
*04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	378	1	8042	2	Y	171	167	0			12
							25	4	188	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
11	17040	X	14490	-0-	-2550	-0-	813	1	13063	2	Y	498	501	0			25
							66	4	548	9							
12	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	171	1	14314	2	Y	514	503	0			36
							151	4	565	9							
01	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	522	1	16471	2	Y	620	618	0			38
							72	4	682	9							
02	16472	X	15317	-0-	-1155	-0-	499	1	14144	2	Y	579	574	0			43
							37	4	637	9							
03	17608	X	16915	-0-	-693	-0-	590	1	15642	2	Y	584	599	0			28
							41	4	642	9							
04	16080	X	14677	-0-	-1403	-0-	630	1	13410	2	Y	524	514	0			38
							61	4	576	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	547	1	8795	2	Y	516	520	0			25
							58	4	568	9							
12	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	127	1	10731	2	Y	581	565	0			41
							121	4	639	9							
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	344	1	10858	2	Y	657	658	0			40
							62	4	723	9							
02	10179	X	9372	-0-	-807	-0-	298	1	8423	2	Y	563	561	0			42
							32	4	619	9							
03	10881	X	8543	-0-	-2338	-0-	288	1	7631	2	Y	537	553	0			26
							33	4	591	9							
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	400	1	8514	2	Y	513	502	0			37
							53	4	564	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	11440	-0-	-1940	-0-	629	1	10102	2	Y	585	579	0			29
							65	4	644	9							
12	13826	X	13070	-0-	-756	-0-	145	1	12151	2	Y	582	570	0			41
							134	4	640	9							
01	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	553	1	17447	2	Y	511	521	0			31
							67	4	562	9							
02	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	509	1	14443	2	Y	510	503	0			38
							34	4	561	9							
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	525	1	13916	2	Y	476	491	0			23
							34	4	524	9							
*04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	684	1	14564	2	Y	497	484	0			36
							61	4	547	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	624	1	10036	2	Y	547	546	0			27
							63	4	602	9							
12	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	104	1	8714	2	Y	541	530	0			38
							100	4	595	9							
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	383	1	12092	2	Y	627	627	0			38
							63	4	690	9							
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	418	1	11840	2	Y	565	561	0			42
							35	4	622	9							
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	463	1	12297	2	Y	527	544	0			25
							36	4	580	9							
*04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	502	1	10672	2	Y	497	486	0			36
							55	4	547	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

11	4650	X	3302	-0-	-1348	-0-	187	1	3014	2	Y	80	90	0			4
							13	4	88	9							
12	4805	X	3192	-0-	-1613	-0-	36	1	2971	2	Y	139	133	0			10
							32	4	153	9							
01	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	73	1	2317	2	Y	131	133	0			8
							13	4	144	9							
02	4495	X	174	-0-	-4321	-0-	6	1	157	2	Y	10	17	0			1
							11	9									
03	4805	X	1520	-0-	-3285	-0-	52	1	1375	2	Y	80	77	0			4
							5	4	88	9							
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	111	1	2356	2	Y	144	138	0			10
							15	4	158	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

11	13410	X	10333	-0-	-3077	-0-	572	1	9185	2	Y	474	471	0			23
							55	4	521	9							
12	13857	X	11415	-0-	-2442	-0-	128	1	10668	2	Y	458	449	0			32
							115	4	504	9							
01	13857	X	10034	-0-	-3823	-0-	292	1	9212	2	Y	440	445	0			27
							46	4	484	9							
02	12731	X	11076	-0-	-1655	-0-	358	1	10136	2	Y	502	491	0			38
							30	4	552	9							
03	13051	X	12313	-0-	-738	-0-	427	1	11310	2	Y	494	508	0			24
							33	4	543	9							
*04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	622	1	13252	2	Y	290	293	0			21
							43	4	319	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

11	10620	X	9021	-0-	-1599	-0-	507	1	8145	2	Y	299	302	0			15
							40	4	329	9							
12	10974	X	7822	-0-	-3152	-0-	86	1	7225	2	Y	391	379	0			27
							81	4	430	9							
01	10974	X	7864	-0-	-3110	-0-	223	1	7025	2	Y	519	514	0			32
							45	4	571	9							
02	10237	X	6535	-0-	-3702	-0-	210	1	5959	2	Y	315	323	0			24
							19	4	347	9							
03	10602	X	6355	-0-	-4247	-0-	220	1	5810	2	Y	279	290	0			13
							18	4	307	9							
04	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	303	1	6435	2	Y	325	315	0			23
							35	4	358	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10709	-0-	-991	-0-	590	1	9486	2	Y	521	521	0			26
							60	4	573	9							
12	12090	X	7325	-0-	-4765	-0-	81	1	6739	2	Y	390	389	0			27
							76	4	429	9							
01	12090	X	7042	-0-	-5048	-0-	200	1	6322	2	Y	436	436	0			27
							40	4	480	9							
02	11078	X	9084	-0-	-1994	-0-	298	1	8442	2	Y	295	300	0			22
							19	4	325	9							
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	450	1	11932	2	Y	436	437	0			21
							31	4	480	9							
*04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	465	1	9884	2	Y	402	394	0			29
							46	4	442	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
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	436	1	7010	2	Y	276	271	0			14
							36	4	304	9							
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	38	1	3216	2	Y	396	382	0			28
							45	4	436	9							
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	171	1	5409	2	Y	371	376	0			23
							34	4	408	9							
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	Y	255	259	0			19
							15	4	281	9							
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	330	1	8746	2	Y	237	245	0			11
							18	4	261	9							
*04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	380	1	8099	2	Y	240	234	0			17
							31	4	264	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	660	1	10598	2	Y	440	442	0			22
							56	4	484	9							
12	14539	X	11725	-0-	-2814	-0-	131	1	10945	2	Y	483	471	0			34
							118	4	531	9							
01	14663	X	11279	-0-	-3384	-0-	328	1	10341	2	Y	507	510	0			31
							52	4	558	9							
02	13717	X	12054	-0-	-1663	-0-	390	1	11076	2	Y	505	498	0			38
							32	4	556	9							
03	14663	X	11753	-0-	-2910	-0-	410	1	10875	2	Y	400	419	0			19
							28	4	440	9							
*04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	565	1	12036	2	Y	431	419	0			31
							52	4	474	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15238	-0-	-1202	-0-	1478	1	12993	2	Y	683	677	0			29
							16	4	751	9							
12	16988	X	13488	-0-	-3500	-0-	1797	1	11101	2	Y	514	526	0			17
							25	4	565	9							
01	16988	X	14713	-0-	-2275	-0-	2384	1	11955	2	Y	318	323	0			12
							24	4	350	9							
02	15892	X	9897	-0-	-5995	-0-	1381	1	8234	2	Y	247	237	0			22
							10	4	272	9							
03	16678	X	7405	-0-	-9273	-0-	838	1	6133	2	Y	387	397	0			12
							8	4	426	9							
04	12720	X	5518	-0-	-7202	-0-	966	1	4112	2	Y	393	376	0			29
							8	4	432	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 #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	15729	-0-	-2061	-0-	1550	1	13632	2	Y	482	484	0			21
							17	4	530	9							
12	18383	X	16999	-0-	-1384	-0-	2291	1	14151	2	Y	479	484	0			16
							30	4	527	9							
01	18383	X	15037	-0-	-3346	-0-	2410	1	12082	2	Y	474	472	0			18
							24	4	521	9							
02	16269	X	10897	-0-	-5372	-0-	1490	1	8879	2	Y	471	447	0			42
							10	4	518	9							
03	16988	X	10950	-0-	-6038	-0-	1260	1	9218	2	Y	419	447	0			14
							11	4	461	9							
04	13410	X	9573	-0-	-3837	-0-	1723	1	7339	2	Y	453	433	0			34
							13	4	498	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13188	-0-	-1392	-0-	679	1	11851	2	Y	579	585	0			34
							21	4	637	9							
12	15066	X	13964	-0-	-1102	-0-	705	1	12546	2	Y	600	617	0			17
							53	4	660	9							
01	14601	X	11776	-0-	-2825	-0-	522	1	10487	2	Y	627	608	0			36
							77	4	690	9							
02	13050	X	8844	-0-	-4206	-0-	444	1	7949	2	Y	356	373	0			19
							59	4	392	9							
03	13950	X	8207	-0-	-5743	-0-	392	1	7470	2	Y	253	259	0			13
							67	4	278	9							
04	12480	X	8019	-0-	-4461	-0-	430	1	7034	2	Y	447	436	0			24
							63	4	492	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	12718	-0-	-2072	-0-	1235	1	10857	2	N	557	552	0			24
							13	4	613	9							
12	15283	X	14244	-0-	-1039	-0-	1909	1	11796	2	N	465	474	0			15
							27	4	512	9							
01	15283	X	12475	-0-	-2808	-0-	1999	1	10025	2	N	392	392	0			15
							20	4	431	9							
02	14210	X	9250	-0-	-4960	-0-	1274	1	7593	2	N	340	325	0			30
							9	4	374	9							
03	14229	X	9871	-0-	-4358	-0-	1130	1	8271	2	N	417	434	0			13
							11	4	459	9							
04	10830	X	8086	-0-	-2744	-0-	1424	1	6064	2	N	533	506	0			40
							12	4	586	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
11	14820	X	12893	-0-	-1927	-0-	717	1	11528	2	Y	530	533	0			26
							65	4	583	9							
12	15314	X	13146	-0-	-2168	-0-	147	1	12249	2	Y	561	548	0			39
							133	4	617	9							
01	15314	X	11710	-0-	-3604	-0-	337	1	10635	2	Y	617	618	0			38
							59	4	679	9							
02	14326	X	13625	-0-	-701	-0-	440	1	12477	2	Y	609	601	0			46
							38	4	670	9							
03	15190	X	14761	-0-	-429	-0-	506	1	13432	2	Y	706	718	0			34
							46	4	777	9							
*04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	600	1	12781	2	Y	603	594	0			43
							67	4	663	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	423	1	6804	2	Y	309	300	0			15
							39	4	340	9							
12	5766	X	3759	-0-	-2007	-0-	41	1	3447	2	Y	210	210	0			15
							40	4	231	9							
01	5766	X	3819	-0-	-1947	-0-	112	1	3525	2	Y	151	157	0			9
							16	4	166	9							
02	5394	X	3146	-0-	-2248	-0-	106	1	3017	2	Y	18	26	0			1
							3	4	20	9							
03	5766	X	1425	-0-	-4341	-0-	50	1	1339	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
04	7620	X	604	-0-	-7016	-0-	27	1	569	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	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
11	14460	X	13597	-0-	-863	-0-	1340	1	11784	2	N	416	417	0			18
							15	4	458	9							
12	14942	X	14891	-0-	-51	-0-	2025	1	12509	2	N	301	309	0			10
							26	4	331	9							
01	14942	X	9627	-0-	-5315	-0-	1538	1	7712	2	N	329	326	0			13
							15	4	362	9							
02	13978	X	12964	-0-	-1014	-0-	1801	1	10733	2	N	379	358	0			34
							13	4	417	9							
03	14942	X	14015	-0-	-927	-0-	1621	1	11859	2	N	474	493	0			15
							14	4	521	9							
04	12900	X	11680	-0-	-1220	-0-	2156	1	9182	2	N	297	290	0			22
							15	4	327	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	11969	-0-	-4141	-0-	1157	1	10170	2	N	573	570	0			24
							12	4	630	9							
12	16647	X	14876	-0-	-1771	-0-	1992	1	12304	2	N	503	510	0			17
							27	4	553	9							
01	16616	X	13000	-0-	-3616	-0-	2061	1	10333	2	N	533	529	0			21
							20	4	586	9							
02	15544	X	15260	-0-	-284	-0-	2112	1	12587	2	N	496	473	0			44
							15	4	546	9							
03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	2039	1	14926	2	N	279	314	0			9
							18	4	307	9							
*04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	2554	1	10878	2	N	316	301	0			24
							18	4	348	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9742	-0-	-428	-0-	964	1	8472	2	N	269	270	0			11
							10	4	296	9							
12	10509	X	3078	-0-	-7431	-0-	393	1	2430	2	N	225	229	0			7
							7	4	248	9							
01	10509	X	6141	-0-	-4368	-0-	975	1	4887	2	N	245	242	0			10
							9	4	270	9							
02	9831	X	9384	-0-	-447	-0-	1304	1	7768	2	N	275	260	0			25
							9	4	303	9							
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	1295	1	9480	2	N	253	270	0			8
							12	4	278	9							
*04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1828	1	7786	2	N	338	321	0			25
							13	4	372	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	12267	-0-	-2343	-0-	1208	1	10624	2	N	384	388	0			16
							13	4	422	9							
12	15097	X	13180	-0-	-1917	-0-	1777	1	10975	2	N	368	372	0			12
							23	4	405	9							
01	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	2773	1	13902	2	N	275	276	0			11
							27	4	303	9							
02	13224	X	11894	-0-	-1330	-0-	1666	1	9931	2	N	259	247	0			23
							12	4	285	9							
03	13485	X	8891	-0-	-4594	-0-	1030	1	7540	2	N	283	297	0			9
							10	4	311	9							
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	1670	1	7111	2	N	215	208	0			16
							11	4	237	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
11	39840	X	31956	-0-	-7884	-0-	1651	1	28824	2	N	1299	1302	0			76
							52	4	1429	9							
12	41168	X	36806	-0-	-4362	-0-	1867	1	33219	2	N	1438	1473	0			41
							138	4	1582	9							
01	39959	X	29447	-0-	-10512	-0-	1305	1	26259	2	N	1535	1488	0			88
							194	4	1689	9							
02	35670	X	24334	-0-	-11336	-0-	1201	1	21526	2	N	1308	1326	0			70
							168	4	1439	9							
03	38130	X	22815	-0-	-15315	-0-	1051	1	20037	2	N	1395	1396	0			69
							192	4	1535	9							
04	30750	X	21703	-0-	-9047	-0-	1160	1	19025	2	N	1224	1227	0			66
							172	4	1346	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	870	1	15186	2	N	753	739	0			44
							27	4	828	9							
12	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	773	1	13757	2	N	535	564	0			15
							56	4	589	9							
01	14849	X	9969	-0-	-4880	-0-	442	1	8884	2	N	525	510	0			30
							65	4	578	9							
02	13949	X	11526	-0-	-2423	-0-	577	1	10339	2	N	484	488	0			26
							78	4	532	9							
03	14911	X	12228	-0-	-2683	-0-	572	1	10897	2	N	598	594	0			30
							101	4	658	9							
*04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	625	1	10241	2	N	602	600	0			32
							91	4	662	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 #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	18060	-0-		-540	-0-	945	1	16497	2	N	535	529	0			31
								29	4	589	9							
12	20629	X	20629	-0-		-0-	-0-	1063	1	18906	2	N	533	549	0			15
								74	4	586	9							
01	18910	X	14591	-0-		-4319	-0-	657	1	13213	2	N	570	552	0			33
								94	4	627	9							
02	17458	X	12778	-0-		-4680	-0-	642	1	11501	2	N	500	506	0			27
								85	4	550	9							
03	19220	X	13365	-0-		-5855	-0-	635	1	12100	2	N	474	477	0			24
								109	4	521	9							
04	11610	X	10843	-0-		-767	-0-	592	1	9713	2	N	413	415	0			22
								84	4	454	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16821	X	16821	-0-		-0-	-0-	858	1	14983	2	N	866	835	0			51
								27	4	953	9							
12	16869	X	16869	-0-		-0-	-0-	852	1	15166	2	N	715	746	0			20
								64	4	787	9							
01	15376	X	12937	-0-		-2439	-0-	580	1	11675	2	N	544	533	0			31
								84	4	598	9							
02	18016	X	18016	-0-		-0-	-0-	906	1	16240	2	N	681	675	0			37
								121	4	749	9							
03	15376	X	15346	-0-		-30	-0-	731	1	13937	2	N	503	515	0			25
								125	4	553	9							
*04	14475	X	14475	-0-		-0-	-0-	785	1	12875	2	N	638	629	0			34
								113	4	702	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10513	-0-		-647	-0-	544	1	9494	2	Y	416	417	0			24
								17	4	458	9							
12	11532	X	9678	-0-		-1854	-0-	491	1	8734	2	Y	379	392	0			11
								36	4	417	9							
01	11532	X	8298	-0-		-3234	-0-	368	1	7383	2	Y	448	433	0			26
								54	4	493	9							
02	10788	X	4604	-0-		-6184	-0-	233	1	4184	2	Y	142	160	0			8
								31	4	156	9							
03	11532	X	5409	-0-		-6123	-0-	263	1	5009	2	Y	85	89	0			4
								43	4	94	9							
04	9090	X	4677	-0-		-4413	-0-	262	1	4296	2	Y	76	76	0			4
								35	4	84	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	5209	-0-		-4961	-0-	273	1	4760	2	Y	153	158	0			9
								8	4	168	9							
12	10509	X	5782	-0-		-4727	-0-	303	1	5393	2	Y	60	67	0			2
								20	4	66	9							
01	12227	X	12227	-0-		-0-	-0-	575	1	11560	2	Y	16	17	0			1
								74	4	18	9							
02	7870	X	7870	-0-		-0-	-0-	396	1	7106	2	Y	286	272	0			15
								53	4	315	9							
03	10798	X	10798	-0-		-0-	-0-	512	1	9754	2	Y	404	399	0			20
								88	4	444	9							
04	11340	X	10328	-0-		-1012	-0-	572	1	9364	2	Y	285	290	0			15
								78	4	314	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 #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25230	X	10797	-0-	-14433	-0-	559	1	9751	2	Y	427	431	0			25
							17	4	470	9							
12	26071	X	1089	-0-	-24982	-0-	28	1	512	2	Y	491	502	0			14
							9	4	540	9							
01	14601	X	7712	-0-	-6889	-0-	335	1	6734	2	Y	537	520	0			31
							52	4	591	9							
02	12586	X	7432	-0-	-5154	-0-	377	1	6760	2	Y	224	243	0			12
							49	4	246	9							
03	12214	X	7633	-0-	-4581	-0-	359	1	6849	2	Y	329	325	0			16
							63	4	362	9							
04	10110	X	6552	-0-	-3558	-0-	350	1	5741	2	Y	372	368	0			20
							52	4	409	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
11	16230	X	14158	-0-	-2072	-0-	731	1	12760	2	Y	585	586	0			34
							23	4	644	9							
12	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	785	1	13966	2	Y	660	675	0			19
							59	4	726	9							
01	15655	X	12019	-0-	-3636	-0-	529	1	10638	2	Y	702	681	0			40
							80	4	772	9							
02	13804	X	11893	-0-	-1911	-0-	591	1	10596	2	Y	568	577	0			31
							81	4	625	9							
03	15531	X	10706	-0-	-4825	-0-	498	1	9500	2	Y	562	565	0			28
							90	4	618	9							
04	12300	X	8191	-0-	-4109	-0-	434	1	7116	2	Y	523	523	0			28
							66	4	575	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	21041	-0-	-2239	-0-	1057	1	18444	2	Y	1369	1349	0			80
							34	4	1506	9							
12	24056	X	23677	-0-	-379	-0-	1175	1	20894	2	Y	1377	1418	0			39
							93	4	1515	9							
01	24056	X	20239	-0-	-3817	-0-	874	1	17582	2	Y	1496	1450	0			85
							137	4	1646	9							
02	22446	X	17555	-0-	-4891	-0-	851	1	15240	2	Y	1218	1238	0			65
							124	4	1340	9							
03	23684	X	21466	-0-	-2218	-0-	989	1	18864	2	Y	1302	1302	0			65
							181	4	1432	9							
04	20370	X	17874	-0-	-2496	-0-	952	1	15615	2	Y	1058	1066	0			57
							143	4	1164	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 #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10706	-0-	-1294	-0-	536	1	9352	2	Y	728	758	0			43
							17	4	801	9							
12	12400	X	6557	-0-	-5843	-0-	307	1	5455	2	Y	696	719	0			20
							29	4	766	9							
01	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	670	1	13478	2	Y	727	705	0			42
							98	4	800	9							
02	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	627	1	11243	2	Y	612	621	0			33
							86	4	673	9							
03	12400	X	11870	-0-	-530	-0-	552	1	10520	2	Y	635	636	0			32
							99	4	699	9							
*04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	629	1	10316	2	Y	528	532	0			28
							91	4	581	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	262	1	4577	2	Y	248	250	0			15
							8	4	273	9							
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	251	1	4460	2	Y	309	315	0			9
							20	4	340	9							
01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	436	1	8765	2	Y	284	277	0			16
							61	4	312	9							
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	345	1	6190	2	Y	224	228	0			12
							46	4	246	9							
03	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	214	1	4094	2	Y	198	200	0			10
							38	4	218	9							
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	289	1	4737	2	Y	70	76	0			4
							38	4	77	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12426	-0-	-1014	-0-	647	1	11302	2	Y	415	414	0			24
							20	4	457	9							
12	13888	X	9492	-0-	-4396	-0-	485	1	8638	2	Y	304	319	0			9
							35	4	334	9							
01	13454	X	8264	-0-	-5190	-0-	366	1	7369	2	Y	431	415	0			25
							55	4	474	9							
02	12557	X	9079	-0-	-3478	-0-	456	1	8170	2	Y	356	362	0			19
							61	4	392	9							
03	13082	X	6344	-0-	-6738	-0-	291	1	5542	2	Y	416	414	0			21
							53	4	458	9							
04	T. A.		5983	-0-	5983	5983	317	1	5201	2	Y	379	380	0			20
							48	4	417	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61159	X	61159	-0-	-0-	-0-	4130	1	56229	2	Y	652	603	0			89
							83	4	717	9							
12	51491	X	51408	-0-	-83	-0-	3541	1	46749	2	Y	787	743	0			133
							252	4	866	9							
01	51491	X	47045	-0-	-4446	-0-	3218	1	42707	2	Y	723	689	0			167
							325	4	795	9							
02	48169	X	44623	-0-	-3546	-0-	3030	1	40468	2	Y	762	805	0			124
							287	4	838	9							
03	51491	X	45733	-0-	-5758	-0-	3011	1	41761	2	Y	679	701	0			102
							214	4	747	9							
04	48750	X	41513	-0-	-7237	-0-	2720	1	38008	2	Y	587	599	0			90
							139	4	646	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 #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6778	-0-	-812	-0-	440	1	5988	2	Y	290	269	0			40
							31	4	319	9							
12	7843	X	5794	-0-	-2049	-0-	383	1	5054	2	Y	254	251	0			43
							78	4	279	9							
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	720	1	9557	2	Y	258	241	0			60
							113	4	284	9							
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	586	1	7833	2	Y	290	303	0			47
							105	4	319	9							
03	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	820	1	11366	2	Y	311	311	0			47
							90	4	342	9							
*04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	633	1	8852	2	Y	235	246	0			36
							47	4	259	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3609	-0-	-2091	-0-	239	1	3257	2	Y	93	87	0			13
							11	4	102	9							
12	5890	X	5217	-0-	-673	-0-	355	1	4690	2	Y	122	114	0			21
							38	4	134	9							
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	611	1	8111	2	Y	97	95	0			23
							45	4	107	9							
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	663	1	8852	2	Y	91	99	0			15
							37	4	100	9							
03	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	301	1	4178	2	Y	106	105	0			16
							31	4	117	9							
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	328	1	4584	2	Y	115	113	0			18
							23	4	127	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25680	X	22587	-0-	-3093	-0-	319	1	20483	2	Y	1499	1388	0	109	1	12
							136	4	1649	9							
12	26536	X	21008	-0-	-5528	-0-	223	1	19031	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
							157	4	1597	9							
01	26536	X	6028	-0-	-20508	-0-	70	1	5450	2	Y	440	450	0	2	1	2
							24	4	484	9							
02	23490	X	12659	-0-	-10831	-0-	191	1	11341	2	Y	985	968	0			19
							43	4	1084	9							
03	23343	X	9873	-0-	-13470	-0-	169	1	9009	2	Y	614	617	0			16
							20	4	675	9							
*04	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	330	1	20078	2	Y	870	867	0			19
							73	4	957	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10693	-0-	-587	-0-	150	1	9611	2	Y	789	731	0	62	1	6
							64	4	868	9							
12	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	196	1	16811	2	Y	1345	1317	0	21	1	13
							140	4	1480	9							
01	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	261	1	20449	2	Y	1747	1750	0	1	1	9
							91	4	1922	9							
02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	316	1	18755	2	Y	1608	1586	0			31
							71	4	1769	9							
03	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	381	1	20327	2	Y	1498	1490	0			39
							47	4	1648	9							
*04	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	368	1	22356	2	Y	1264	1275	0			28
							82	4	1390	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45874	X	45874	-0-	-0-	-0-	638	1	40941	2	Y	3654	3383	0	263	1	30
							276	4	4019	9							
12	35681	X	15256	-0-	-20425	-0-	160	1	13656	2	Y	1206	1182	0	43	1	11
							113	4	1327	9							
01	35681	X	9097	-0-	-26584	-0-	104	1	8159	2	Y	725	731	0	1	1	4
							36	4	798	9							
02	48126	X	48126	-0-	-0-	-0-	719	1	42627	2	Y	4198	4121	0			81
							162	4	4618	9							
03	49492	X	49492	-0-	-0-	-0-	824	1	43928	2	Y	4212	4184	0			109
							107	4	4633	9							
04	T. A.		44834	-0-	44834	44834	664	1	40320	2	Y	3363	3397	0			75
							151	4	3699	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	460	1	29520	2	Y	2125	1968	0	155	1	17
							196	4	2338	9							
12	32829	X	10965	-0-	-21864	-0-	117	1	9959	2	Y	734	719	0	25	1	7
							82	4	807	9							
01	32829	X	9526	-0-	-23303	-0-	111	1	8719	2	Y	598	601	0	1	1	3
							38	4	658	9							
02	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	689	1	40851	2	Y	1893	1860	0			36
							147	4	2082	9							
03	32829	X	20444	-0-	-12385	-0-	348	1	18530	2	Y	1385	1385	0			36
							42	4	1524	9							
04	32520	X	22652	-0-	-9868	-0-	341	1	20698	2	Y	1397	1402	0			31
							76	4	1537	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	414	1	26563	2	Y	1717	1590	0	125	1	14
							175	4	1889	9							
12	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	212	1	18083	2	Y	1154	1130	0	27	1	11
							148	4	1269	9							
01	22351	X	8135	-0-	-14216	-0-	98	1	7641	2	Y	331	339	0	1	1	2
							32	4	364	9							
02	20909	X	16164	-0-	-4745	-0-	247	1	14676	2	Y	1078	1059	0			21
							55	4	1186	9							
03	22351	X	12865	-0-	-9486	-0-	216	1	11525	2	Y	997	992	0			26
							27	4	1097	9							
04	18690	X	15820	-0-	-2870	-0-	235	1	14307	2	Y	1113	1114	0			25
							54	4	1224	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30390	X	28057	-0-	-2333	-0-	397	1	25496	2	Y	1814	1679	0	138	1	15
							169	4	1995	9							
12	31403	X	9817	-0-	-21586	-0-	105	1	8929	2	Y	645	632	0	22	1	6
							73	4	710	9							
01	31403	X	2384	-0-	-29019	-0-	28	1	2182	2	Y	150	154	0	1	1	1
							9	4	165	9							
02	38063	X	38063	-0-	-0-	-0-	585	1	34717	2	Y	2393	2348	0			46
							129	4	2632	9							
03	31403	X	17182	-0-	-14221	-0-	289	1	15344	2	Y	1375	1385	0			36
							36	4	1513	9							
04	28050	X	18926	-0-	-9124	-0-	283	1	17204	2	Y	1250	1258	0			28
							64	4	1375	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	385	1	24690	2	Y	1944	1800	0	140	1	16
							165	4	2138	9							
12	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	271	1	23146	2	Y	1833	1796	0	36	1	17
							192	4	2016	9							
01	20708	X	18309	-0-	-2399	-0-	210	1	16427	2	Y	1454	1461	0	2	1	8
							73	4	1599	9							
02	19372	X	17524	-0-	-1848	-0-	263	1	15612	2	Y	1445	1425	0			28
							59	4	1590	9							
03	20708	X	16558	-0-	-4150	-0-	275	1	14627	2	Y	1474	1464	0			38
							35	4	1621	9							
*04	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	301	1	18248	2	Y	1355	1363	0			30
							67	4	1491	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
11	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	350	1	22463	2	Y	1656	1533	0	121	1	14
							149	4	1822	9							
12	22134	X	20991	-0-	-1143	-0-	220	1	18819	2	Y	1632	1600	0	31	1	15
							157	4	1795	9							
01	22134	X	19813	-0-	-2321	-0-	227	1	17744	2	Y	1603	1608	0	1	1	9
							79	4	1763	9							
02	20706	X	17510	-0-	-3196	-0-	262	1	15570	2	Y	1471	1452	0			28
							60	4	1618	9							
03	22134	X	15870	-0-	-6264	-0-	268	1	14228	2	Y	1219	1215	0			32
							33	4	1341	9							
04	17160	X	12487	-0-	-4673	-0-	186	1	11296	2	Y	875	887	0			20
							42	4	963	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42330	X	27578	-0-	-14752	-0-	1859	1	25308	2	Y	335	312	0			46
							42	4	369	9							
12	43741	X	8880	-0-	-34861	-0-	623	1	8217	2	Y	27	68	0			5
							10	4	30	9							
01	41075	X	5898	-0-	-35177	-0-	410	1	5453	2	Y	21	21	0			5
							12	4	23	9							
02	33205	X	914	-0-	-32291	-0-	63	1	835	2	Y	11	14	0			2
							4	4	12	9							
03	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	9510	X	6036	-0-	-3474	-0-	400	1	5588	2	Y	32	27	0			5
							13	4	35	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	20896	-0-	-5204	-0-	293	1	18784	2	Y	1539	1424	0	113	1	13
							126	4	1693	9							
12	26970	X	17234	-0-	-9736	-0-	183	1	15670	2	Y	1137	1114	0	25	1	11
							130	4	1251	9							
01	26009	X	6673	-0-	-19336	-0-	79	1	6135	2	Y	394	402	0	1	1	2
							26	4	433	9							
02	22098	X	-0-	-0-	-22098	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	-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 #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	293	1	18781	2	Y	1480	1370	0	104	1	12
							125	4	1628	9							
12	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	222	1	18992	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
							157	4	1597	9							
01	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	265	1	20703	2	Y	1406	1410	0	2	1	8
							90	4	1547	9							
02	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	349	1	20700	2	Y	1479	1459	0			28
							77	4	1627	9							
03	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	330	1	17556	2	Y	1384	1376	0			36
							40	4	1522	9							
04	19470	X	8538	-0-	-10932	-0-	128	1	7787	2	Y	540	564	0			12
							29	4	594	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

11	21300	X	4363	-0-	-16937	-0-	64	1	4122	2	Y	136	126	0	16	1	1
							27	4	150	9							
12	22010	X	18880	-0-	-3130	-0-	205	1	17478	2	Y	958	939	0	11	1	9
							143	4	1054	9							
01	22010	X	5725	-0-	-16285	-0-	70	1	5446	2	Y	169	176	0	1	1	1
							23	4	186	9							
02	18241	X	-0-	-0-	-18241	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

11	32580	X	24543	-0-	-8037	-0-	347	1	22260	2	Y	1625	1505	0	123	1	13
							148	4	1788	9							
12	33666	X	7723	-0-	-25943	-0-	82	1	7013	2	Y	518	507	0	19	1	5
							58	4	570	9							
01	33976	X	3713	-0-	-30263	-0-	40	1	3144	2	Y	467	469	0			3
							15	4	514	9							
02	31784	X	23335	-0-	-8449	-0-	355	1	21069	2	Y	1665	1636	0			32
							79	4	1832	9							
03	33976	X	16990	-0-	-16986	-0-	285	1	15185	2	Y	1349	1346	0			35
							36	4	1484	9							
04	22560	X	19375	-0-	-3185	-0-	288	1	17504	2	Y	1380	1384	0			31
							65	4	1518	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

11	31770	X	30322	-0-	-1448	-0-	431	1	27664	2	Y	1858	1721	0	138	1	15
							183	4	2044	9							
12	32829	X	20065	-0-	-12764	-0-	213	1	18234	2	Y	1334	1307	0	29	1	13
							151	4	1467	9							
01	32829	X	9087	-0-	-23742	-0-	107	1	8333	2	Y	555	564	0	1	1	3
							36	4	611	9							
02	30711	X	11850	-0-	-18861	-0-	180	1	10681	2	Y	863	849	0			17
							40	4	949	9							
03	32829	X	10615	-0-	-22214	-0-	183	1	9766	2	Y	585	587	0			15
							22	4	644	9							
*04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	194	1	11770	2	Y	627	628	0			14
							43	4	690	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	344	1	22055	2	Y	1293	1197	0	97	1	11
							144	4	1422	9							
12	24552	X	16219	-0-	-8333	-0-	174	1	14885	2	Y	943	924	0	21	1	9
							123	4	1037	9							
01	24552	X	4330	-0-	-20222	-0-	51	1	3950	2	Y	284	290	0	1	1	2
							17	4	312	9							
02	22968	X	10809	-0-	-12159	-0-	163	1	9669	2	Y	855	841	0			16
							36	4	941	9							
03	24552	X	5753	-0-	-18799	-0-	96	1	5122	2	Y	475	479	0			12
							12	4	523	9							
04	10650	X	9569	-0-	-1081	-0-	142	1	8638	2	Y	688	685	0			15
							32	4	757	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
11	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	362	1	23211	2	Y	1689	1564	0	123	1	14
							154	4	1858	9							
12	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	266	1	22744	2	Y	2104	2062	0	36	1	20
							190	4	2314	9							
01	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	297	1	23257	2	Y	2147	2154	0	2	1	11
							104	4	2362	9							
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	413	1	24512	2	Y	2013	1985	0			39
							92	4	2214	9							
03	24955	X	21851	-0-	-3104	-0-	361	1	19203	2	Y	2036	2022	0			53
							47	4	2240	9							
04	20340	X	18709	-0-	-1631	-0-	276	1	16800	2	Y	1426	1447	0			32
							64	4	1569	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		28699	-0-	28699	39956	1933	1	26308	2	N	375	343	0			51
							45	4	413	9							
12	T. A.		33952	-0-	33952	73908	2350	1	31019	2	N	409	391	0			69
							133	4	450	9							
01	T. A.		31224	-0-	31224	105132	2142	1	28424	2	N	424	395	0			98
							192	4	466	9							
02	T. A.		30615	-0-	30615	135747	2086	1	27864	2	N	448	473	0			73
							172	4	493	9							
03	167179	X	31432	-0-	-135747	-0-	2068	1	28678	2	N	486	486	0			73
							151	4	535	9							
04	32850	X	23116	-0-	-9734	-0-	1498	1	20939	2	N	521	514	0			80
							106	4	573	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	395	1	25328	2	Y	1728	1601	0	127	1	14
							167	4	1901	9							
12	28334	X	23631	-0-	-4703	-0-	250	1	21338	2	Y	1697	1663	0	32	1	16
							176	4	1867	9							
01	28334	X	9265	-0-	-19069	-0-	109	1	8521	2	Y	544	555	0	2	1	3
							37	4	598	9							
02	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	688	1	40821	2	Y	2364	2322	0			45
							149	4	2600	9							
03	28334	X	21613	-0-	-6721	-0-	369	1	19638	2	Y	1420	1428	0			37
							44	4	1562	9							
04	27780	X	23989	-0-	-3791	-0-	362	1	22005	2	Y	1401	1407	0			31
							81	4	1541	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

11	63870	X	58700	-0-	-5170	-0-	814	1	52259	2	Y	4794	4439	0	346	1	39
							354	4	5273	9							
12	65999	X	19776	-0-	-46223	-0-	207	1	17725	2	Y	1542	1510	0	56	1	15
							148	4	1696	9							
01	65999	X	11910	-0-	-54089	-0-	138	1	10732	2	Y	903	912	0	1	1	5
							47	4	993	9							
02	64278	X	64278	-0-	-0-	-0-	962	1	57041	2	Y	5507	5406	0			106
							217	4	6058	9							
03	65177	X	65177	-0-	-0-	-0-	1078	1	57467	2	Y	5900	5853	0			153
							142	4	6490	9							
04	T. A.		54946	-0-	54946	54946	812	1	49368	2	Y	4164	4224	0			93
							186	4	4580	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

11	17760	X	12341	-0-	-5419	-0-	667	1	11647	2	Y	6	24	0			-0-
							20	4	7	9							
12	18290	X	14413	-0-	-3877	-0-	763	1	13562	2	Y	36	35	0			1
							48	4	40	9							
01	18011	X	13968	-0-	-4043	-0-	654	1	13159	2	Y	63	60	0			4
							86	4	69	9							
02	16008	X	14644	-0-	-1364	-0-	768	1	13761	2	Y	22	25	0			1
							91	4	24	9							
03	16182	X	15910	-0-	-272	-0-	766	1	14606	2	Y	373	355	0			19
							128	4	410	9							
*04	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	781	1	12814	2	Y	358	358	0			19
							108	4	394	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

11	20970	X	16075	-0-	-4895	-0-	840	1	14663	2	Y	496	502	0			29
							26	4	546	9							
12	21545	X	15432	-0-	-6113	-0-	786	1	13986	2	Y	548	561	0			16
							57	4	603	9							
01	20460	X	16074	-0-	-4386	-0-	727	1	14632	2	Y	556	540	0			32
							103	4	612	9							
02	18125	X	15748	-0-	-2377	-0-	800	1	14360	2	Y	440	448	0			24
							104	4	484	9							
03	18693	X	16542	-0-	-2151	-0-	784	1	14940	2	Y	621	614	0			31
							135	4	683	9							
04	16080	X	11161	-0-	-4919	-0-	619	1	10162	2	Y	268	285	0			14
							85	4	295	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 #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	13264	-0-		-9446	-0-	716	1	12494	2	Y	30	33	0		2
								21	4	33	9						
12	22754	X	14915	-0-		-7839	-0-	789	1	14041	2	Y	32	33	0		1
								50	4	35	9						
01	20615	X	14647	-0-		-5968	-0-	687	1	13813	2	Y	53	51	0		3
								89	4	58	9						
02	18444	X	15956	-0-		-2488	-0-	837	1	15008	2	Y	11	13	0		1
								99	4	12	9						
03	17639	X	6636	-0-		-11003	-0-	327	1	6235	2	Y	20	20	0		1
								52	4	22	9						
04	14430	X	4681	-0-		-9749	-0-	267	1	4377	2	Y	3	4	0		-0-
								34	4	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33070	X	33070	-0-		-0-	-0-	2219	1	29031	2	N	1556	1568	0		133
								108	4	1712	9						
12	34494	X	34494	-0-		-0-	-0-	2406	1	30245	2	N	1523	1494	0		162
								168	4	1675	9						
01	28489	X	26528	-0-		-1961	-0-	847	1	24052	2	N	1407	1453	0		116
								81	4	1548	9						
02	27558	X	27558	-0-		-0-	-0-	5083	1	20840	2	N	1415	1435	0		96
								78	4	1557	9						
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					N	-0-	96	0		-0-
*04	22975	X	22975	-0-		-0-	-0-	409	1	18658	2	N	3361	3292	0		69
								211	4	3697	9						

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28193	X	28193	-0-		-0-	-0-	1899	1	24845	2	N	1236	1252	0		105
								89	4	1360	9						
12	28489	X	28371	-0-		-118	-0-	1980	1	24891	2	N	1239	1212	0		132
								137	4	1363	9						
01	28489	X	21359	-0-		-7130	-0-	681	1	19355	2	N	1143	1181	0		94
								66	4	1257	9						
02	26651	X	22172	-0-		-4479	-0-	4108	1	16842	2	N	1057	1079	0		72
								59	4	1163	9						
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					N	-0-	72	0		-0-
04	15990	X	15721	-0-		-269	-0-	306	1	13944	2	N	1225	1200	0		25
								123	4	1348	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	36627	X	36627	-0-		-0-	-0-	2458	1	32156	2	N	1722	1725	0		147
								119	4	1894	9						
12	38117	X	38117	-0-		-0-	-0-	2658	1	33423	2	N	1682	1650	0		179
								186	4	1850	9						
01	31496	X	29299	-0-		-2197	-0-	935	1	26537	2	N	1579	1628	0		130
								90	4	1737	9						
02	29464	X	27771	-0-		-1693	-0-	5143	1	21087	2	N	1334	1374	0		90
								74	4	1467	9						
03	31496	X	-0-	-0-		-31496	-0-					N	-0-	90	0		-0-
*04	21952	X	21952	-0-		-0-	-0-	431	1	19665	2	N	1534	1503	0		31
								169	4	1687	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 #: 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
11	39390	X	31928	-0-	-7462	-0-	2411	1	28873	2	Y	134	223	1			30
							497	4	147	9							
12	40703	X	31636	-0-	-9067	-0-	2416	1	28058	2	Y	707	648	1			89
							384	4	778	9							
01	36983	X	30161	-0-	-6822	-0-	2626	1	26114	2	Y	998	965	1			122
							323	4	1098	9							
02	34597	X	26296	-0-	-8301	-0-	2282	1	22816	2	Y	796	762	1			156
							322	4	876	9							
03	36983	X	27103	-0-	-9880	-0-	2415	1	23400	2	Y	905	942	1			119
							292	4	996	9							
04	DLQ G-10		25027	-0-	25027	25027	2281	1	21382	2	Y	854	861	1			112
							425	4	939	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41490	X	33144	-0-	-8346	-0-	2464	1	29497	2	Y	613	627	1			136
							509	4	674	9							
12	42873	X	32901	-0-	-9972	-0-	2485	1	28849	2	Y	1057	1060	1			133
							404	4	1163	9							
01	39928	X	29696	-0-	-10232	-0-	2601	1	25866	2	Y	833	864	1			102
							313	4	916	9							
02	34800	X	26103	-0-	-8697	-0-	2277	1	22766	2	Y	672	642	1			132
							321	4	739	9							
03	37200	X	26150	-0-	-11050	-0-	2335	1	22623	2	Y	830	853	1			109
							279	4	913	9							
04	29490	X	21274	-0-	-8216	-0-	1940	1	18182	2	Y	719	733	1			95
							361	4	791	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37550	X	37550	-0-	-0-	-0-	2771	1	33177	2	Y	935	954	1			208
							573	4	1029	9							
12	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	2743	1	31836	2	Y	1553	1565	1			196
							457	4	1708	9							
01	36177	X	34639	-0-	-1538	-0-	3001	1	29843	2	Y	1289	1327	1			158
							377	4	1418	9							
02	33843	X	30626	-0-	-3217	-0-	2644	1	26435	2	Y	1067	1016	1			209
							373	4	1174	9							
03	36177	X	31056	-0-	-5121	-0-	2738	1	26529	2	Y	1306	1343	1			172
							352	4	1437	9							
04	34170	X	28356	-0-	-5814	-0-	2560	1	23995	2	Y	1196	1211	1			157
							485	4	1316	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43260	X	33519	-0-	-9741	-0-	2296	1	30386	2	Y	696	751	1			137
							71	4	766	9							
12	44702	X	33852	-0-	-10850	-0-	2127	1	29474	2	Y	1999	1813	1			323
							52	4	2199	9							
01	41013	X	31930	-0-	-9083	-0-	2229	1	27705	2	Y	1779	1796	1			306
							39	4	1957	9							
02	37468	X	28718	-0-	-8750	-0-	2231	1	24660	2	Y	1458	1574	1			190
							223	4	1604	9							
03	35464	X	28293	-0-	-7171	-0-	2111	1	25126	2	Y	893	946	1			137
							74	4	982	9							
04	29730	X	25924	-0-	-3806	-0-	2276	1	22672	2	Y	703	700	1			140
							203	4	773	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 #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41070	X	29861	-0-	-11209	-0-	1999	1	26463	2	Y	1210	1147	1			239
							68	4	1331	9							
12	42439	X	30081	-0-	-12358	-0-	1903	1	26362	2	Y	1611	1589	1			261
							44	4	1772	9							
01	42439	X	28671	-0-	-13768	-0-	2008	1	24961	2	Y	1516	1516	1			261
							34	4	1668	9							
02	34307	X	25606	-0-	-8701	-0-	1994	1	22035	2	Y	1259	1356	1			164
							192	4	1385	9							
03	30845	X	26940	-0-	-3905	-0-	1975	1	23511	2	Y	1236	1210	1			190
							94	4	1360	9							
04	26640	X	19798	-0-	-6842	-0-	1714	1	17078	2	Y	736	779	1			147
							196	4	810	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	2039	1	26985	2	Y	797	664	1			157
							65	4	877	9							
12	28799	X	28588	-0-	-211	-0-	1913	1	26505	2	Y	130	266	1			21
							27	4	143	9							
01	28737	X	27453	-0-	-1284	-0-	2036	1	25316	2	Y	79	86	1			14
							14	4	87	9							
02	26941	X	24754	-0-	-2187	-0-	2046	1	22608	2	Y	69	74	1			9
							24	4	76	9							
03	28799	X	26526	-0-	-2273	-0-	2009	1	23920	2	Y	497	430	1			76
							50	4	547	9							
*04	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	2376	1	23671	2	Y	1113	967	1			222
							290	4	1224	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31710	X	26252	-0-	-5458	-0-	1766	1	23378	2	Y	954	821	1			188
							59	4	1049	9							
12	32767	X	24885	-0-	-7882	-0-	1666	1	23082	2	Y	104	275	1			17
							23	4	114	9							
01	32767	X	23655	-0-	-9112	-0-	1760	1	21882	2	Y	2	19	1			-0-
							11	4	2	9							
02	27608	X	21630	-0-	-5978	-0-	1793	1	19815	2	Y	7	6	1			1
							14	4	8	9							
03	27125	X	24746	-0-	-2379	-0-	1891	1	22517	2	Y	275	234	1			42
							35	4	303	9							
*04	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	2327	1	23183	2	Y	403	365	1			80
							143	4	443	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33540	X	27796	-0-	-5744	-0-	1460	1	25491	2	Y	727	830	0			43
							45	4	800	9							
12	34131	X	30516	-0-	-3615	-0-	1573	1	27994	2	Y	763	784	0			22
							110	4	839	9							
01	32953	X	21854	-0-	-11099	-0-	986	1	19826	2	Y	820	795	0			47
							140	4	902	9							
02	28739	X	19642	-0-	-9097	-0-	986	1	17680	2	Y	767	773	0			41
							132	4	844	9							
03	30690	X	21106	-0-	-9584	-0-	989	1	18858	2	Y	985	977	0			49
							175	4	1084	9							
04	24570	X	15165	-0-	-9405	-0-	824	1	13508	2	Y	650	664	0			35
							118	4	715	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 #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	36840	X	29827	-0-	-7013	-0-	1559	1	27218	2	Y	911	943	0		53
							48	4	1002	9						
12	37417	X	32912	-0-	-4505	-0-	1693	1	30135	2	Y	876	904	0		25
							120	4	964	9						
01	36642	X	25004	-0-	-11638	-0-	1127	1	22676	2	Y	945	916	0		54
							161	4	1040	9						
02	30827	X	21003	-0-	-9824	-0-	1057	1	18947	2	Y	781	793	0		42
							140	4	859	9						
03	32922	X	22564	-0-	-10358	-0-	1024	1	19531	2	Y	1651	1611	0		82
							193	4	1816	9						
04	26430	X	18322	-0-	-8108	-0-	994	1	16303	2	Y	802	841	0		43
							143	4	882	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
11	51210	X	41707	-0-	-9503	-0-	1918	1	38166	2	Y	1215	1299	0		114
							286	4	1337	9						
12	52917	X	40214	-0-	-12703	-0-	1735	1	36534	2	Y	1383	1389	0		108
							424	4	1521	9						
01	52917	X	39185	-0-	-13732	-0-	1435	1	36100	2	Y	1267	1276	0		99
							256	4	1394	9						
02	49503	X	34667	-0-	-14836	-0-	1161	1	32072	2	Y	1086	1069	0		116
							239	4	1195	9						
03	47647	X	35929	-0-	-11718	-0-	1157	1	32861	2	Y	1511	1483	0		144
							249	4	1662	9						
04	38040	X	30555	-0-	-7485	-0-	982	1	28290	2	Y	970	986	0		128
							216	4	1067	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	49530	X	41215	-0-	-8315	-0-	1912	1	38047	2	Y	884	942	0		83
							284	4	972	9						
12	51181	X	40068	-0-	-11113	-0-	1766	1	37189	2	Y	638	671	0		50
							411	4	702	9						
01	51181	X	37946	-0-	-13235	-0-	1428	1	35935	2	Y	337	361	0		26
							212	4	371	9						
02	46284	X	33770	-0-	-12514	-0-	1164	1	32132	2	Y	233	234	0		25
							218	4	256	9						
03	46407	X	33898	-0-	-12509	-0-	1141	1	32430	2	Y	85	102	0		8
							233	4	94	9						
04	37530	X	32385	-0-	-5145	-0-	1073	1	30931	2	Y	135	125	0		18
							232	4	149	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	220	1	3846	2	Y	368	358	0		22
							8	4	405	9						
12	4991	X	4121	-0-	-870	-0-	189	1	3372	2	Y	492	500	0		14
							19	4	541	9						
01	4991	X	2861	-0-	-2130	-0-	119	1	2402	2	Y	290	287	0		17
							21	4	319	9						
02	4321	X	2540	-0-	-1781	-0-	129	1	2311	2	Y	75	88	0		4
							17	4	83	9						
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	263	1	5023	2	Y	141	138	0		7
							45	4	155	9						
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	264	1	4330	2	Y	-0-	7	0		-0-
							34	4								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39780	X	26069	-0-	-13711	-0-	1453	1	23552	2	Y	841	848	0			37
							139	4	925	9							
12	41106	X	25123	-0-	-15983	-0-	2089	1	21849	2	Y	820	797	0			60
							283	4	902	9							
01	41106	X	19683	-0-	-21423	-0-	2181	1	16494	2	Y	816	816	0			60
							110	4	898	9							
02	33205	X	16591	-0-	-16614	-0-	1680	1	14179	2	Y	600	612	0			48
							72	4	660	9							
03	29357	X	16113	-0-	-13244	-0-	1652	1	13574	2	Y	676	680	0			44
							143	4	744	9							
04	19200	X	18532	-0-	-668	-0-	2184	1	15432	2	Y	594	598	0			40
							263	4	653	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	2006	1	32512	2	Y	1145	1154	0			50
							191	4	1260	9							
12	35150	X	35150	-0-	-0-	-0-	2909	1	30440	2	Y	1268	1225	0			93
							406	4	1395	9							
01	28861	X	28175	-0-	-686	-0-	3108	1	23511	2	Y	1266	1265	0			94
							163	4	1393	9							
02	26999	X	25908	-0-	-1091	-0-	2611	1	22031	2	Y	1045	1055	0			84
							116	4	1150	9							
03	28861	X	24417	-0-	-4444	-0-	2488	1	20436	2	Y	1151	1159	0			76
							227	4	1266	9							
04	29550	X	22212	-0-	-7338	-0-	2569	1	18155	2	Y	1036	1042	0			70
							348	4	1140	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34050	X	28424	-0-	-5626	-0-	1577	1	25552	2	Y	1037	1039	0			45
							154	4	1141	9							
12	35185	X	27238	-0-	-7947	-0-	2250	1	23547	2	Y	1021	991	0			75
							318	4	1123	9							
01	35185	X	22139	-0-	-13046	-0-	2434	1	18410	2	Y	1057	1054	0			78
							132	4	1163	9							
02	32915	X	20158	-0-	-12757	-0-	2031	1	17129	2	Y	825	837	0			66
							90	4	908	9							
03	30349	X	19244	-0-	-11105	-0-	1954	1	16054	2	Y	957	960	0			63
							183	4	1053	9							
04	23850	X	16533	-0-	-7317	-0-	1905	1	13465	2	Y	817	825	0			55
							264	4	899	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5011	-0-	-719	-0-	258	1	4512	2	Y	211	592	0			12
							9	4	232	9							
12	6324	X	3188	-0-	-3136	-0-	160	1	2849	2	Y	152	160	0			4
							12	4	167	9							
01	6324	X	3241	-0-	-3083	-0-	146	1	2941	2	Y	121	118	0			7
							21	4	133	9							
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	317	1	5682	2	Y	162	160	0			9
							41	4	178	9							
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	406	1	7749	2	Y	97	101	0			5
							67	4	107	9							
*04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	462	1	7575	2	Y	91	91	0			5
							61	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 A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28230	X	19338	-0-		-8892	-0-	1043	1	18202	2	Y	57	65	0			3
								30	4	63	9							
12	29171	X	19260	-0-		-9911	-0-	1021	1	18167	2	Y	6	9	0			-0-
								65	4	7	9							
01	28427	X	18048	-0-		-10379	-0-	848	1	17058	2	Y	29	27	0			2
								110	4	32	9							
02	24447	X	17287	-0-		-7160	-0-	905	1	16219	2	Y	50	49	0			3
								108	4	55	9							
03	19995	X	19752	-0-		-243	-0-	966	1	18410	2	Y	200	193	0			10
								156	4	220	9							
*04	17214	X	17214	-0-		-0-	-0-	960	1	15750	2	Y	340	332	0			18
								130	4	374	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24360	X	18403	-0-		-5957	-0-	954	1	16647	2	Y	703	709	0			41
								29	4	773	9							
12	25172	X	19170	-0-		-6002	-0-	974	1	17350	2	Y	704	725	0			20
								72	4	774	9							
01	24118	X	18563	-0-		-5555	-0-	835	1	16796	2	Y	738	716	0			42
								120	4	812	9							
02	20416	X	17467	-0-		-2949	-0-	880	1	15777	2	Y	630	638	0			34
								117	4	693	9							
03	20734	X	20734	-0-		-0-	-0-	995	1	18965	2	Y	552	559	0			27
								167	4	607	9							
*04	21681	X	21681	-0-		-0-	-0-	1201	1	19696	2	Y	563	560	0			30
								165	4	619	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35965	X	35965	-0-		-0-	-0-	2002	1	32451	2	Y	1199	1202	0			52
								193	4	1319	9							
12	35664	X	35664	-0-		-0-	-0-	2961	1	30976	2	Y	1202	1166	0			88
								405	4	1322	9							
01	29588	X	29588	-0-		-0-	-0-	3274	1	24766	2	Y	1255	1250	0			93
								167	4	1381	9							
02	26079	X	26079	-0-		-0-	-0-	2631	1	22209	2	Y	1021	1032	0			82
								116	4	1123	9							
03	27218	X	25438	-0-		-1780	-0-	2625	1	21562	2	Y	942	962	0			62
								215	4	1036	9							
04	30480	X	26085	-0-		-4395	-0-	3037	1	21461	2	Y	1084	1073	0			73
								395	4	1192	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47970	X	41209	-0-		-6761	-0-	2143	1	37415	2	Y	1441	1458	0			84
								66	4	1585	9							
12	48515	X	45839	-0-		-2676	-0-	2339	1	41635	2	Y	1541	1581	0			44
								170	4	1695	9							
01	47709	X	34916	-0-		-12793	-0-	1560	1	31377	2	Y	1593	1546	0			91
								227	4	1752	9							
02	42079	X	29386	-0-		-12693	-0-	1466	1	26276	2	Y	1314	1334	0			71
								199	4	1445	9							
03	45849	X	31498	-0-		-14351	-0-	1477	1	28159	2	Y	1455	1454	0			72
								261	4	1601	9							
04	36720	X	25807	-0-		-10913	-0-	1388	1	22754	2	Y	1329	1330	0			71
								203	4	1462	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 #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	2118	1	34341	2	Y	1518	1516	0			66
							212	4	1670	9							
12	37713	X	37713	-0-	-0-	-0-	3098	1	32410	2	Y	1592	1541	0			117
							454	4	1751	9							
01	32736	X	31216	-0-	-1520	-0-	3439	1	26013	2	Y	1437	1448	0			106
							183	4	1581	9							
02	31790	X	31790	-0-	-0-	-0-	3205	1	27050	2	Y	1266	1271	0			101
							142	4	1393	9							
03	32736	X	25405	-0-	-7331	-0-	2608	1	21427	2	Y	1042	1075	0			68
							224	4	1146	9							
04	35850	X	22077	-0-	-13773	-0-	2567	1	18140	2	Y	939	944	0			63
							337	4	1033	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
11	44100	X	28137	-0-	-15963	-0-	1298	1	25830	2	Y	742	792	0			70
							193	4	816	9							
12	45570	X	27526	-0-	-18044	-0-	1187	1	25007	2	Y	947	943	0			74
							290	4	1042	9							
01	40176	X	25906	-0-	-14270	-0-	952	1	23978	2	Y	736	753	0			57
							166	4	810	9							
02	32451	X	22820	-0-	-9631	-0-	773	1	21349	2	Y	495	499	0			53
							153	4	545	9							
03	32519	X	23055	-0-	-9464	-0-	752	1	21374	2	Y	699	685	0			67
							160	4	769	9							
04	25110	X	19370	-0-	-5740	-0-	624	1	17981	2	Y	571	562	0			76
							137	4	628	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41884	X	41884	-0-	-0-	-0-	1919	1	38184	2	Y	1359	1515	0			127
							286	4	1495	9							
12	39508	X	39508	-0-	-0-	-0-	1692	1	35637	2	Y	1599	1601	0			125
							420	4	1759	9							
01	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	1343	1	33791	2	Y	1637	1635	0			127
							262	4	1801	9							
02	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	1070	1	29551	2	Y	2108	2010	0			225
							246	4	2319	9							
03	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	1057	1	30027	2	Y	1369	1464	0			130
							227	4	1506	9							
04	36180	X	32550	-0-	-3630	-0-	1035	1	29831	2	Y	1322	1277	0			175
							230	4	1454	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	1892	1	37659	2	Y	741	782	0			69
							281	4	815	9							
12	39607	X	39607	-0-	-0-	-0-	1731	1	36468	2	Y	906	904	0			71
							411	4	997	9							
01	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	1380	1	34732	2	Y	1104	1089	0			86
							242	4	1214	9							
02	32503	X	32503	-0-	-0-	-0-	1103	1	30471	2	Y	646	663	0			69
							218	4	711	9							
03	33232	X	32957	-0-	-275	-0-	1084	1	30791	2	Y	777	772	0			74
							227	4	855	9							
04	36210	X	33093	-0-	-3117	-0-	1077	1	31033	2	Y	680	664	0			90
							235	4	748	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 #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41116	X	41116	-0-	-0-	-0-	1885	1	37519	2	Y	1300	1322	0			122
							282	4	1430	9							
12	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	1685	1	35484	2	Y	1666	1658	0			130
							420	4	1833	9							
01	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	1335	1	33605	2	Y	1493	1507	0			116
							254	4	1642	9							
02	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	1069	1	29492	2	Y	1262	1243	0			135
							225	4	1388	9							
03	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	1044	1	29675	2	Y	1598	1581	0			152
							228	4	1758	9							
04	34680	X	32243	-0-	-2437	-0-	1021	1	29411	2	Y	1440	1401	0			191
							227	4	1584	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	9885	-0-	-4125	-0-	139	1	8919	2	Y	697	646	0	50	1	6
							60	4	767	9							
12	14477	X	10995	-0-	-3482	-0-	117	1	9967	2	Y	754	739	0	14	1	7
							82	4	829	9							
01	13826	X	6513	-0-	-7313	-0-	77	1	6057	2	Y	321	325	0	1	1	2
							26	4	353	9							
02	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	311	1	18430	2	Y	1125	1105	0			22
							67	4	1238	9							
03	11005	X	9599	-0-	-1406	-0-	161	1	8572	2	Y	769	771	0			20
							20	4	846	9							
04	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	155	1	9441	2	Y	920	919	0			21
							36	4	1012	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56130	X	33962	-0-	-22168	-0-	1919	1	30845	2	Y	961	974	0			47
							141	4	1057	9							
12	58001	X	33943	-0-	-24058	-0-	385	1	32193	2	Y	940	921	0			66
							331	4	1034	9							
01	44981	X	33443	-0-	-11538	-0-	995	1	31395	2	Y	851	865	0			52
							117	4	936	9							
02	36946	X	28504	-0-	-8442	-0-	943	1	26744	2	Y	696	696	0			52
							51	4	766	9							
03	39494	X	29567	-0-	-9927	-0-	1046	1	27739	2	Y	662	682	0			32
							54	4	728	9							
04	33960	X	27900	-0-	-6060	-0-	1220	1	25974	2	Y	566	557	0			41
							83	4	623	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47130	X	41077	-0-	-6053	-0-	2319	1	37267	2	Y	1198	1215	0			59
							173	4	1318	9							
12	48701	X	39784	-0-	-8917	-0-	451	1	37713	2	Y	1120	1101	0			78
							388	4	1232	9							
01	48701	X	40594	-0-	-8107	-0-	1205	1	38012	2	Y	1118	1128	0			68
							147	4	1230	9							
02	44863	X	34793	-0-	-10070	-0-	1148	1	32549	2	Y	936	934	0			70
							66	4	1030	9							
03	47957	X	34351	-0-	-13606	-0-	1208	1	32054	2	Y	925	951	0			44
							71	4	1018	9							
04	41070	X	32075	-0-	-8995	-0-	1367	1	29117	2	Y	1312	1262	0			94
							148	4	1443	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40980	X	35000	-0-	-5980	-0-	2425	1	29029	2	Y	2763	2304	1			615
							507	4	3039	9							
12	42346	X	31563	-0-	-10783	-0-	2373	1	27547	2	Y	1139	1610	1			144
							390	4	1253	9							
01	42346	X	30496	-0-	-11850	-0-	2658	1	26439	2	Y	975	1000	1			119
							326	4	1073	9							
02	36192	X	27072	-0-	-9120	-0-	2350	1	23497	2	Y	813	773	1			159
							331	4	894	9							
03	38688	X	27322	-0-	-11366	-0-	2456	1	23788	2	Y	724	788	1			95
							282	4	796	9							
04	32940	X	24856	-0-	-8084	-0-	2321	1	21761	2	Y	327	379	1			43
							414	4	360	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
11	60750	X	49523	-0-	-11227	-0-	2251	1	44800	2	Y	1941	2124	0			182
							337	4	2135	9							
12	62775	X	48012	-0-	-14763	-0-	2046	1	43092	2	Y	2146	2160	0			168
							513	4	2361	9							
01	61411	X	45127	-0-	-16284	-0-	1630	1	41025	2	Y	1959	1975	0			152
							317	4	2155	9							
02	57449	X	40190	-0-	-17259	-0-	1329	1	36704	2	Y	1703	1673	0			182
							284	4	1873	9							
03	61411	X	40844	-0-	-20567	-0-	1308	1	37173	2	Y	1890	1892	0			180
							284	4	2079	9							
04	42900	X	35161	-0-	-7739	-0-	1112	1	32045	2	Y	1596	1565	0			211
							248	4	1756	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45180	X	36387	-0-	-8793	-0-	1681	1	33449	2	Y	915	976	0			86
							250	4	1007	9							
12	46686	X	35768	-0-	-10918	-0-	1542	1	32456	2	Y	1266	1253	0			99
							377	4	1393	9							
01	46686	X	34054	-0-	-12632	-0-	1250	1	31450	2	Y	1031	1050	0			80
							220	4	1134	9							
02	43674	X	30201	-0-	-13473	-0-	1021	1	28184	2	Y	721	724	0			77
							203	4	793	9							
03	42439	X	30715	-0-	-11724	-0-	1004	1	28520	2	Y	890	882	0			85
							212	4	979	9							
04	33090	X	27397	-0-	-5693	-0-	889	1	25635	2	Y	616	619	0			82
							195	4	678	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44700	X	37228	-0-	-7472	-0-	2094	1	33659	2	Y	1192	1203	0			59
							164	4	1311	9							
12	46190	X	37292	-0-	-8898	-0-	422	1	35258	2	Y	1133	1113	0			79
							366	4	1246	9							
01	45508	X	36738	-0-	-8770	-0-	1086	1	34284	2	Y	1116	1127	0			68
							140	4	1228	9							
02	39469	X	32044	-0-	-7425	-0-	1059	1	30011	2	Y	832	838	0			62
							59	4	915	9							
03	42191	X	31436	-0-	-10755	-0-	1115	1	29570	2	Y	634	666	0			30
							54	4	697	9							
04	37230	X	29200	-0-	-8030	-0-	1278	1	27204	2	Y	575	564	0			41
							85	4	633	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46440	X	41143	-0-	-5297	-0-	2313	1	37173	2	Y	1340	1356	0			66
							183	4	1474	9							
12	47988	X	39284	-0-	-8704	-0-	443	1	37031	2	Y	1293	1269	0			90
							388	4	1422	9							
01	43586	X	35194	-0-	-8392	-0-	1036	1	32713	2	Y	1185	1203	0			72
							141	4	1304	9							
02	40774	X	29630	-0-	-11144	-0-	964	1	27331	2	Y	1147	1133	0			86
							73	4	1262	9							
03	43586	X	31479	-0-	-12107	-0-	1089	1	28894	2	Y	1281	1306	0			61
							87	4	1409	9							
04	36990	X	26418	-0-	-10572	-0-	1134	1	24118	2	Y	959	951	0			69
							111	4	1055	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62580	X	50598	-0-	-11982	-0-	2860	1	45965	2	Y	1422	1437	0			70
							209	4	1564	9							
12	64666	X	49874	-0-	-14792	-0-	566	1	47283	2	Y	1399	1371	0			98
							486	4	1539	9							
01	62217	X	44555	-0-	-17662	-0-	1323	1	41730	2	Y	1219	1243	0			74
							161	4	1341	9							
02	55680	X	38164	-0-	-17516	-0-	1253	1	35524	2	Y	1188	1173	0			89
							80	4	1307	9							
03	59520	X	37417	-0-	-22103	-0-	1305	1	34636	2	Y	1260	1289	0			60
							90	4	1386	9							
04	45210	X	33810	-0-	-11400	-0-	1460	1	31087	2	Y	1032	1018	0			74
							128	4	1135	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68460	X	50838	-0-	-17622	-0-	2876	1	46230	2	Y	1386	1402	0			68
							207	4	1525	9							
12	68076	X	48876	-0-	-19200	-0-	555	1	46349	2	Y	1360	1333	0			95
							476	4	1496	9							
01	62961	X	40615	-0-	-22346	-0-	1207	1	38074	2	Y	1081	1110	0			66
							145	4	1189	9							
02	53650	X	36841	-0-	-16809	-0-	1210	1	34302	2	Y	1138	1119	0			85
							77	4	1252	9							
03	57350	X	36622	-0-	-20728	-0-	1281	1	33984	2	Y	1157	1187	0			55
							84	4	1273	9							
04	44370	X	34290	-0-	-10080	-0-	1482	1	31559	2	Y	1019	1001	0			73
							128	4	1121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69960	X	51666	-0-	-18294	-0-	2920	1	46928	2	Y	1458	1475	0			72
							214	4	1604	9							
12	70122	X	48903	-0-	-21219	-0-	554	1	46275	2	Y	1451	1421	0			102
							478	4	1596	9							
01	64790	X	45382	-0-	-19408	-0-	1344	1	42450	2	Y	1291	1314	0			79
							168	4	1420	9							
02	56260	X	38247	-0-	-18013	-0-	1254	1	35572	2	Y	1217	1205	0			91
							82	4	1339	9							
03	59768	X	37899	-0-	-21869	-0-	1323	1	35103	2	Y	1257	1288	0			60
							90	4	1383	9							
04	46470	X	33188	-0-	-13282	-0-	1432	1	30486	2	Y	1039	1025	0			74
							127	4	1143	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57570	X	46497	-0-	-11073	-0-	2619	1	42092	2	Y	1440	1457	0			71
							202	4	1584	9							
12	59489	X	45251	-0-	-14238	-0-	512	1	42754	2	Y	1401	1374	0			98
							444	4	1541	9							
01	57071	X	44553	-0-	-12518	-0-	1316	1	41550	2	Y	1378	1392	0			84
							171	4	1516	9							
02	50141	X	39099	-0-	-11042	-0-	1288	1	36528	2	Y	1096	1098	0			82
							77	4	1206	9							
03	53599	X	39014	-0-	-14585	-0-	1373	1	36422	2	Y	1035	1068	0			49
							80	4	1139	9							
04	46500	X	36268	-0-	-10232	-0-	1572	1	33476	2	Y	993	971	0			71
							128	4	1092	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90600	X	59581	-0-	-31019	-0-	873	1	56042	2	Y	2096	1941	0	155	1	17
							360	4	2306	9							
12	91698	X	58757	-0-	-32941	-0-	651	1	55597	2	Y	1871	1833	0	37	1	18
							451	4	2058	9							
01	88815	X	55565	-0-	-33250	-0-	672	1	52557	2	Y	1921	1927	0	2	1	10
							223	4	2113	9							
02	67802	X	49198	-0-	-18604	-0-	782	1	46399	2	Y	1684	1662	0			32
							165	4	1852	9							
03	71858	X	50176	-0-	-21682	-0-	885	1	47163	2	Y	1846	1830	0			48
							97	4	2031	9							
*04	55261	X	55261	-0-	-0-	-0-	866	1	52648	2	Y	1417	1433	0			32
							188	4	1559	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	860	1	55206	2	Y	2147	1988	0	160	1	18
							355	4	2362	9							
12	55934	X	55934	-0-	-0-	-0-	617	1	52645	2	Y	2040	1999	0	40	1	19
							428	4	2244	9							
01	53098	X	53098	-0-	-0-	-0-	643	1	50265	2	Y	1797	1804	0	2	1	10
							213	4	1977	9							
02	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	808	1	47957	2	Y	1825	1800	0			35
							172	4	2008	9							
03	53669	X	53669	-0-	-0-	-0-	948	1	50528	2	Y	1900	1886	0			49
							103	4	2090	9							
*04	57576	X	57576	-0-	-0-	-0-	902	1	54826	2	Y	1502	1517	0			34
							196	4	1652	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
11	13770	X	9163	-0-	-4607	-0-	465	1	8124	2	N	508	500	0			30
							15	4	559	9							
12	14229	X	9867	-0-	-4362	-0-	507	1	9026	2	N	271	293	0			8
							36	4	298	9							
01	13919	X	11895	-0-	-2024	-0-	551	1	11094	2	N	160	159	0			9
							74	4	176	9							
02	12934	X	12795	-0-	-139	-0-	656	1	11769	2	N	261	256	0			14
							83	4	287	9							
03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	711	1	13550	2	N	316	314	0			16
							118	4	348	9							
*04	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	728	1	11941	2	N	511	499	0			28
							103	4	562	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66300	X	48386	-0-	-17914	-0-	2737	1	43982	2	Y	1335	1349	0			66
							198	4	1469	9							
12	68324	X	47453	-0-	-20871	-0-	539	1	45065	2	Y	1262	1240	0			88
							461	4	1388	9							
01	59303	X	42759	-0-	-16544	-0-	1269	1	40082	2	Y	1140	1159	0			69
							154	4	1254	9							
02	52258	X	35980	-0-	-16278	-0-	1183	1	33540	2	Y	1076	1064	0			81
							73	4	1184	9							
03	55862	X	37411	-0-	-18451	-0-	1310	1	34761	2	Y	1142	1168	0			55
							84	4	1256	9							
04	44070	X	33506	-0-	-10564	-0-	1452	1	30909	2	Y	933	921	0			67
							119	4	1026	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
11	49260	X	35344	-0-	-13916	-0-	1876	1	30416	2	Y	2569	2564	0			112
							226	4	2826	9							
12	50902	X	32485	-0-	-18417	-0-	2583	1	27028	2	Y	2195	2146	0			161
							459	4	2415	9							
01	50902	X	26801	-0-	-24101	-0-	2827	1	21384	2	Y	2163	2164	0			160
							211	4	2379	9							
02	47618	X	22748	-0-	-24870	-0-	2175	1	18356	2	Y	1887	1896	0			151
							141	4	2076	9							
03	46686	X	32991	-0-	-13695	-0-	3313	1	27214	2	Y	1934	1958	0			127
							337	4	2127	9							
04	T. A.		29656	-0-	29656	29656	3383	1	23907	2	Y	1700	1713	0			114
							496	4	1870	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64350	X	41918	-0-	-22432	-0-	617	1	39623	2	Y	1295	1198	0	99	1	11
							253	4	1425	9							
12	66495	X	40197	-0-	-26298	-0-	446	1	38107	2	Y	1214	1190	0	24	1	11
							309	4	1335	9							
01	66495	X	35818	-0-	-30677	-0-	431	1	33682	2	Y	1420	1422	0	1	1	8
							143	4	1562	9							
02	62205	X	34789	-0-	-27416	-0-	544	1	32261	2	Y	1697	1672	0			33
							117	4	1867	9							
03	53196	X	37910	-0-	-15286	-0-	661	1	35221	2	Y	1775	1762	0			46
							75	4	1953	9							
*04	119080	X	119080	-0-	-0-	-0-	1899	1	115436	2	Y	1217	1236	0			27
							406	4	1339	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
11	89490	X	59131	-0-	-30359	-0-	865	1	55523	2	Y	2169	2008	0	164	1	18
							357	4	2386	9							
12	92473	X	56381	-0-	-36092	-0-	620	1	53030	2	Y	2090	2048	0	40	1	20
							432	4	2299	9							
01	92473	X	53466	-0-	-39007	-0-	650	1	50860	2	Y	1583	1593	0	2	1	8
							215	4	1741	9							
02	71920	X	52067	-0-	-19853	-0-	823	1	48828	2	Y	2037	2006	0			39
							175	4	2241	9							
03	74276	X	51614	-0-	-22662	-0-	908	1	48381	2	Y	2023	2010	0			52
							100	4	2225	9							
04	59130	X	54621	-0-	-4509	-0-	854	1	51879	2	Y	1548	1565	0			35
							185	4	1703	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132840	X	92928	-0-	-39912	-0-	1349	1	86604	2	Y	4013	3715	0	305	1	33
							561	4	4414	9							
12	137268	X	89965	-0-	-47303	-0-	983	1	83998	2	Y	3907	3828	0	75	1	37
							686	4	4298	9							
01	137268	X	80150	-0-	-57118	-0-	961	1	75161	2	Y	3370	3385	0	4	1	18
							321	4	3707	9							
02	108576	X	73806	-0-	-34770	-0-	1164	1	69032	2	Y	3056	3015	0			59
							248	4	3362	9							
03	112561	X	82440	-0-	-30121	-0-	1452	1	77380	2	Y	3135	3113	0			81
							159	4	3449	9							
*04	81019	X	81019	-0-	-0-	-0-	1264	1	76841	2	Y	2399	2426	0			54
							275	4	2639	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81960	X	66268	-0-	-15692	-0-	950	1	60936	2	Y	3621	3352	0	275	1	30
							399	4	3983	9							
12	84692	X	61934	-0-	-22758	-0-	668	1	57084	2	Y	3375	3307	0	66	1	32
							469	4	3713	9							
01	84692	X	59904	-0-	-24788	-0-	708	1	55368	2	Y	3263	3275	0	3	1	17
							239	4	3589	9							
02	79170	X	52077	-0-	-27093	-0-	809	1	48009	2	Y	2803	2766	0			54
							176	4	3083	9							
03	80538	X	59045	-0-	-21493	-0-	1027	1	54716	2	Y	2895	2874	0			75
							117	4	3185	9							
*04	60065	X	60065	-0-	-0-	-0-	930	1	56455	2	Y	2252	2277	0			50
							203	4	2477	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133980	X	79963	-0-	-54017	-0-	1153	1	73991	2	Y	3943	3651	0	298	1	32
							482	4	4337	9							
12	138446	X	75719	-0-	-62727	-0-	822	1	70295	2	Y	3660	3585	0	72	1	35
							576	4	4026	9							
01	138446	X	72894	-0-	-65552	-0-	866	1	67718	2	Y	3654	3665	0	4	1	20
							291	4	4019	9							
02	110519	X	64512	-0-	-46007	-0-	1008	1	59805	2	Y	3165	3124	0			61
							217	4	3482	9							
03	92566	X	70095	-0-	-22471	-0-	1223	1	65155	2	Y	3254	3231	0			84
							138	4	3579	9							
*04	70763	X	70763	-0-	-0-	-0-	1094	1	66471	2	Y	2689	2713	0			60
							240	4	2958	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	391809	X	228562	-0-	-163247	-0-	2450	1	209387	2	N	13637	13361	0	147	1	129
							1724	4	15001	9							
01	391809	X	358739	-0-	-33070	-0-	4280	1	334769	2	N	16595	16622	0	13	1	89
							1435	4	18255	9							
02	366531	X	223843	-0-	-142688	-0-	3533	1	209574	2	N	9076	8991	0			174
							752	4	9984	9							
03	228563	X	197353	-0-	-31210	-0-	3472	1	184970	2	N	7754	7727	0			201
							382	4	8529	9							
04	241290	X	136406	-0-	-104884	-0-	2099	1	127546	2	N	5726	5799	0			128
							462	4	6299	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		15626	-0-	15626	15626	235	1	14307	2	N	937	916	0			21
							53	4	1031	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159300	X	95004	-0-	-64296	-0-	1389	1	89148	2	Y	3540	3278	0	269	1	29
							573	4	3894	9							
12	147715	X	90493	-0-	-57222	-0-	996	1	85090	2	Y	3376	3308	0	65	1	32
							693	4	3714	9							
01	138384	X	81171	-0-	-57213	-0-	980	1	76648	2	Y	2925	2938	0	3	1	16
							325	4	3218	9							
02	113999	X	79961	-0-	-34038	-0-	1271	1	75374	2	Y	2771	2734	0			53
							268	4	3048	9							
03	116777	X	81655	-0-	-35122	-0-	1446	1	77064	2	Y	2717	2700	0			70
							156	4	2989	9							
04	90630	X	80677	-0-	-9953	-0-	1265	1	76883	2	Y	2050	2074	0			46
							274	4	2255	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	451360	X	301158	-0-	-150202	-0-	3201	1	273587	2	N	20099	19693	0	216	1	190
							2261	4	22109	9							
01	451360	X	370545	-0-	-80815	-0-	4388	1	343176	2	N	19546	19612	0	20	1	104
							1480	4	21501	9							
02	422240	X	247014	-0-	-175226	-0-	3903	1	231534	2	N	9770	9686	0			188
							830	4	10747	9							
03	301165	X	218363	-0-	-82802	-0-	3846	1	204923	2	N	8338	8310	0			216
							422	4	9172	9							
04	262740	X	162577	-0-	-100163	-0-	2511	1	152624	2	N	6264	6340	0			140
							552	4	6890	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		174490	-0-	174490	174490	2648	1	160890	2	Y	9420	9209	0			211
							590	4	10362	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		77191	-0-	77191	77191	1177	1	71505	2	Y	3862	3776	0			86
							261	4	4248	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		93354	-0-	93354	93354	1356	1	82440	2	Y	8403	8215	0			188
							315	4	9243	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		12942	-0-	12942	12942	197	1	12008	2	N	630	616	0			14
							44	4	693	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		15513	-0-	15513	15513	233	1	14151	2	N	979	957	0			22
							52	4	1077	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	301800	X	193361	-0-	-108439	-0-	2821	1	180971	2	Y	7639	7073	0	584	1	63
							1166	4	8403	9							
12	284208	X	183598	-0-	-100610	-0-	2015	1	172250	2	Y	7207	7062	0	140	1	68
							1405	4	7928	9							
01	284208	X	160103	-0-	-124105	-0-	1927	1	150767	2	Y	6152	6180	0	7	1	33
							642	4	6767	9							
02	265872	X	131908	-0-	-133964	-0-	2092	1	124063	2	Y	4827	4767	0			93
							443	4	5310	9							
03	243846	X	139372	-0-	-104474	-0-	2446	1	130352	2	Y	5730	5674	0			149
							271	4	6303	9							
04	170520	X	120587	-0-	-49933	-0-	1875	1	113936	2	Y	3970	4030	0			89
							409	4	4367	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167430	X	67020	-0-	-100410	-0-	970	1	62278	2	Y	3061	2834	0	242	1	25
							405	4	3367	9							
12	137857	X	51473	-0-	-86384	-0-	565	1	48327	2	Y	1988	1947	0	47	1	19
							394	4	2187	9							
01	131533	X	63391	-0-	-68142	-0-	758	1	59326	2	Y	2775	2777	0	2	1	15
							254	4	3053	9							
02	123047	X	55633	-0-	-67414	-0-	860	1	51003	2	Y	3257	3209	0			63
							187	4	3583	9							
03	100099	X	59409	-0-	-40690	-0-	1039	1	55346	2	Y	2644	2638	0			69
							116	4	2908	9							
04	55290	X	50385	-0-	-4905	-0-	776	1	47150	2	Y	2080	2102	0			47
							171	4	2288	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500850	X	227061	-0-	-273789	-0-	3317	1	212901	2	Y	8611	7973	0	661	1	71
							1371	4	9472	9							
12	414501	X	216977	-0-	-197524	-0-	2385	1	203875	2	Y	8233	8067	0	159	1	78
							1661	4	9056	9							
01	377115	X	191162	-0-	-185953	-0-	2298	1	179659	2	Y	7673	7702	0	8	1	41
							765	4	8440	9							
02	352785	X	154936	-0-	-197849	-0-	2453	1	145488	2	Y	5886	5814	0			113
							520	4	6475	9							
03	316696	X	177534	-0-	-139162	-0-	3123	1	166415	2	Y	6956	6889	0			180
							344	4	7652	9							
*04	146490	X	146490	-0-	-0-	-0-	2272	1	138098	2	Y	5112	5178	0			114
							497	4	5623	9							

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	271830	X	139284	-0-	-132546	-0-	2018	1	129512	2	Y	6285	5818	0	453	1	52
							840	4	6914	9							
12	280891	X	125029	-0-	-155862	-0-	1364	1	116583	2	Y	5572	5460	0	111	1	53
							953	4	6129	9							
01	120125	X	115324	-0-	-4801	-0-	1382	1	108082	2	Y	4907	4928	0	6	1	26
							462	4	5398	9							
02	134647	X	103932	-0-	-30715	-0-	1638	1	97129	2	Y	4378	4320	0			84
							349	4	4816	9							
03	143933	X	109602	-0-	-34331	-0-	1950	1	103872	2	Y	3248	3248	0			84
							207	4	3573	9							
*04	95958	X	95958	-0-	-0-	-0-	1513	1	91935	2	Y	1985	2025	0			44
							326	4	2184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368280	X	103075	-0-	-265205	-0-	1526	1	97963	2	N	2694	2494	0	205	1	22
							623	4	2963	9							
12	380556	X	96684	-0-	-283872	-0-	1077	1	92000	2	N	2602	2549	0	50	1	25
							745	4	2862	9							
01	380556	X	91144	-0-	-289412	-0-	1112	1	86982	2	N	2440	2450	0	2	1	13
							366	4	2684	9							
02	176030	X	78043	-0-	-97987	-0-	1248	1	74010	2	N	2294	2263	0			44
							262	4	2523	9							
03	106516	X	81177	-0-	-25339	-0-	1458	1	77690	2	N	1708	1708	0			44
							150	4	1879	9							
04	102720	X	69605	-0-	-33115	-0-	1108	1	67370	2	N	809	835	0			18
							237	4	890	9							

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
11	454840	X	454840	-0-	-0-	-0-	6450	1	413948	2	Y	28818	26683	0	2144	1	236
							2742	4	31700	9							
12	425165	X	382331	-0-	-42834	-0-	4114	1	351597	2	Y	21572	21136	0	468	1	204
							2891	4	23729	9							
01	425165	X	318999	-0-	-106166	-0-	3784	1	296007	2	Y	16303	16399	0	21	1	87
							1275	4	17933	9							
02	397735	X	264277	-0-	-133458	-0-	4157	1	246552	2	Y	11527	11393	0			221
							888	4	12680	9							
03	425165	X	248640	-0-	-176525	-0-	4383	1	233539	2	Y	9308	9288	0			241
							479	4	10239	9							
04	411450	X	217350	-0-	-194100	-0-	3379	1	205388	2	Y	7132	7213	0			160
							738	4	7845	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488027	X	488027	-0-	-0-	-0-	6948	1	445938	2	Y	29271	27102	0	1929	1	240
							2943	4	32198	9							
12	806868	X	570702	-0-	-236166	-0-	6068	1	518601	2	Y	37952	37185	0	648	1	359
							4286	4	41747	9							
01	806868	X	470764	-0-	-336104	-0-	5519	1	431710	2	Y	28780	28949	0	36	1	154
							1877	4	31658	9							
02	754812	X	346385	-0-	-408427	-0-	5393	1	319872	2	Y	18141	17947	0			348
							1165	4	19955	9							
03	806868	X	351547	-0-	-455321	-0-	6149	1	327666	2	Y	15494	15440	0			402
							689	4	17043	9							
04	552300	X	281157	-0-	-271143	-0-	4351	1	264442	2	Y	10373	10543	0			232
							954	4	11410	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717791	X	665951	-0-	-51840	-0-	9399	1	603250	2	Y	44806	41486	0	2980	1	367
							4015	4	49287	9							
12	742977	X	528417	-0-	-214560	-0-	5662	1	483877	2	Y	31721	31079	0	709	1	300
							3985	4	34893	9							
01	742977	X	424499	-0-	-318478	-0-	5031	1	393544	2	Y	22025	22177	0	30	1	118
							1696	4	24228	9							
02	695043	X	315640	-0-	-379403	-0-	4955	1	293896	2	Y	14298	14142	0			274
							1061	4	15728	9							
03	742977	X	298839	-0-	-444138	-0-	5234	1	278882	2	Y	12854	12795	0			333
							584	4	14139	9							
04	665940	X	240536	-0-	-425404	-0-	3731	1	226751	2	Y	8398	8543	0			188
							816	4	9238	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

11	449040	X	167304	-0-	-281736	-0-	2471	1	158607	2	Y	4742	4390	0	383	1	39
							1010	4	5216	9							
12	464008	X	98810	-0-	-365198	-0-	1100	1	93981	2	Y	2698	2643	0	68	1	26
							761	4	2968	9							
01	464008	X	98866	-0-	-365142	-0-	1207	1	94383	2	Y	2617	2626	0	3	1	14
							397	4	2879	9							
02	434072	X	83957	-0-	-350115	-0-	1347	1	79896	2	Y	2211	2183	0			42
							282	4	2432	9							
03	233058	X	95574	-0-	-137484	-0-	1714	1	91340	2	Y	2129	2116	0			55
							178	4	2342	9							
04	167310	X	72652	-0-	-94658	-0-	1153	1	70053	2	Y	1090	1121	0			24
							247	4	1199	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

*03	0		114456	-0-	114456	114456	1937	1	103190	2	Y	8264	8050	0			214
							239	4	9090	9							
*04	385441	X	270985	-0-	-114456	-0-	4029	1	244899	2	Y	19220	19004	0			430
							915	4	21142	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

*03	0		101394	-0-	101394	101394	1693	1	90200	2	Y	8440	8221	0			219
							217	4	9284	9							
*04	472688	X	371294	-0-	-101394	-0-	5525	1	335792	2	Y	26112	25747	0			584
							1254	4	28723	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

*03	0		52892	-0-	52892	52892	937	1	49906	2	Y	1771	1725	0			46
							101	4	1948	9							
*04	345661	X	292769	-0-	-52892	-0-	4520	1	274729	2	Y	11388	11179	0			255
							993	4	12527	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

*03	0		121159	-0-	121159	121159	2123	1	113142	2	Y	5143	5010	0			133
							237	4	5657	9							
*04	551474	X	430315	-0-	-121159	-0-	6603	1	401298	2	Y	19051	18758	0			426
							1458	4	20956	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 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0		111866	-0-	111866	111866	1932	1	102926	2	Y	6166	6006	0		160
							225	4	6783	9						
*04	589604	X	477738	-0-	-111866	-0-	7306	1	444061	2	Y	22502	22159	0		503
							1619	4	24752	9						

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

11	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	74	1	2599	3	Y	42	44	1		15
							5	4	46	9						
12	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	78	1	2672	3	Y	49	48	1		16
							5	4	54	9						
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	68	1	2648	3	Y	23	32	1		7
							8	4	25	9						
02	2813	X	2578	-0-	-235	-0-	74	1	2428	3	Y	44	37	1		14
							28	4	48	9						
03	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	83	1	2526	3	Y	17	26	1		5
							17	4	19	9						
04	2670	N	2549	-0-	-121	-0-	82	1	2453	3	Y	-0-				-0-
							14	4								

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

11	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	104	1	3661	3	Y	113	103	1		39
							7	4	124	9						
12	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	109	1	3742	3	Y	127	124	1		42
							7	4	140	9						
01	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	94	1	3635	3	Y	79	99	1		22
							12	4	87	9						
02	3886	X	3460	-0-	-426	-0-	99	1	3256	3	Y	61	64	1		19
							38	4	67	9						
03	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	108	1	3317	3	Y	33	43	1		9
							23	4	36	9						
04	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	111	1	3317	3	Y	52	48	1		13
							19	4	57	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

11	8850	X	7906	-0-	-944	-0-	212	1	7458	3	N	202	213	1		70
							14	4	222	9						
12	8959	X	8140	-0-	-819	-0-	223	1	7664	3	N	217	216	1		71
							14	4	239	9						
01	8959	X	7721	-0-	-1238	-0-	188	1	7291	3	N	199	215	1		55
							23	4	219	9						
02	8294	X	7444	-0-	-850	-0-	210	1	6932	3	N	201	195	1		61
							81	4	221	9						
03	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	231	1	7067	3	N	190	203	1		48
							48	4	209	9						
04	7920	X	7578	-0-	-342	-0-	238	1	7101	3	N	180	183	1		45
							41	4	198	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7859	-0-	-1261	-0-	207	1	7297	3	Y	310	312	1			107
							14	4	341	9							
12	9331	X	8103	-0-	-1228	-0-	220	1	7543	3	Y	296	306	1			97
							14	4	326	9							
01	9145	X	5868	-0-	-3277	-0-	142	1	5515	3	Y	175	224	1			48
							18	4	193	9							
02	8236	X	5393	-0-	-2843	-0-	151	1	4986	3	Y	180	174	1			54
							58	4	198	9							
03	8711	X	5796	-0-	-2915	-0-	178	1	5437	3	Y	131	152	1			33
							37	4	144	9							
*04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	269	1	8042	3	Y	286	250	1			69
							47	4	315	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

11	5460	X	4858	-0-	-602	-0-	131	1	4626	3	Y	84	92	1			29
							9	4	92	9							
12	5518	X	4388	-0-	-1130	-0-	121	1	4164	3	Y	86	87	1			28
							8	4	95	9							
01	5177	X	4072	-0-	-1105	-0-	100	1	3873	3	Y	79	85	1			22
							12	4	87	9							
02	4727	X	4059	-0-	-668	-0-	115	1	3809	3	Y	83	79	1			26
							44	4	91	9							
03	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	133	1	4078	3	Y	85	89	1			22
							28	4	94	9							
04	4860	X	3738	-0-	-1122	-0-	118	1	3534	3	Y	60	67	1			15
							20	4	66	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

11	10200	X	9005	-0-	-1195	-0-	244	1	8590	3	Y	140	174	1			51
							17	4	154	9							
12	10540	X	8605	-0-	-1935	-0-	237	1	8132	3	Y	201	184	1			68
							15	4	221	9							
01	10540	X	9214	-0-	-1326	-0-	225	1	8731	3	Y	209	219	1			58
							28	4	230	9							
02	9831	X	9387	-0-	-444	-0-	266	1	8769	3	Y	227	216	1			69
							102	4	250	9							
03	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	292	1	8942	3	Y	298	292	1			75
							61	4	328	9							
*04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	292	1	8711	3	Y	269	278	1			66
							50	4	296	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

11	11880	X	11188	-0-	-692	-0-	302	1	10645	3	Y	200	208	1			70
							21	4	220	9							
12	12276	X	11496	-0-	-780	-0-	318	1	10916	3	Y	220	218	1			72
							20	4	242	9							
01	12276	X	11887	-0-	-389	-0-	291	1	11307	3	Y	230	238	1			64
							36	4	253	9							
02	11484	X	11456	-0-	-28	-0-	325	1	10732	3	Y	249	237	1			76
							125	4	274	9							
03	11935	X	11176	-0-	-759	-0-	343	1	10503	3	Y	235	251	1			60
							71	4	259	9							
04	11490	X	10138	-0-	-1352	-0-	320	1	9567	3	Y	178	193	1			45
							55	4	196	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7410	-0-	-540	-0-	202	1	7122	3	Y	65	76	1			24
							14	4	72	9							
12	8215	X	7362	-0-	-853	-0-	205	1	7058	3	Y	78	76	1			26
							13	4	86	9							
01	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	174	1	6768	3	Y	75	79	1			22
							22	4	83	9							
02	7308	X	6704	-0-	-604	-0-	193	1	6361	3	Y	69	69	1			22
							74	4	76	9							
03	7657	X	6713	-0-	-944	-0-	209	1	6400	3	Y	55	62	1			15
							43	4	61	9							
04	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	216	1	6462	3	Y	86	79	1			22
							37	4	95	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
11	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	70	1	2469	3	Y	168	249	1			58
							5	4	185	9							
12	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	72	1	2485	3	Y	111	132	1			37
							5	4	122	9							
01	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	63	1	2443	3	Y	20	51	1			6
							8	4	22	9							
02	2668	X	2491	-0-	-177	-0-	70	1	2295	3	Y	90	69	1			27
							27	4	99	9							
03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	75	1	2302	3	Y	300	254	1			73
							16	4	330	9							
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	76	1	2268	3	Y	112	158	1			27
							13	4	123	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
11	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	63	1	2204	3	Y	152	170	1			52
							4	4	167	9							
12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	75	1	2592	3	Y	129	139	1			42
							5	4	142	9							
01	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	63	1	2448	3	Y	81	101	1			22
							8	4	89	9							
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	71	1	2348	3	Y	52	58	1			16
							27	4	57	9							
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	78	1	2395	3	Y	54	56	1			14
							16	4	59	9							
04	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	79	1	2369	3	Y	49	51	1			12
							14	4	54	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	67	1	2348	3	Y	68	74	1			24
							5	4	75	9							
12	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	71	1	2443	3	Y	72	72	1			24
							4	4	79	9							
01	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	59	1	2300	3	Y	62	69	1			17
							7	4	68	9							
02	2639	X	2198	-0-	-441	-0-	62	1	2036	3	Y	69	65	1			21
							24	4	76	9							
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	72	1	2205	3	Y	72	75	1			18
							15	4	79	9							
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2240	3	Y	66	68	1			16
							13	4	73	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	44	1	1546	3	Y	48	44	1			18
							3	4	53	9							
12	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	47	1	1604	3	Y	48	49	1			17
							3	4	53	9							
01	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	40	1	1541	3	Y	53	55	1			15
							5	4	58	9							
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	1462	3	Y	67	62	1			20
							17	4	74	9							
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	50	1	1531	3	Y	55	61	1			14
							10	4	61	9							
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	Y	62	61	1			15
							9	4	68	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

11	6090	X	5219	-0-	-871	-0-	141	1	4955	3	Y	103	108	1			36
							10	4	113	9							
12	6262	X	5390	-0-	-872	-0-	149	1	5119	3	Y	103	105	1			34
							9	4	113	9							
01	6076	X	5190	-0-	-886	-0-	127	1	4942	3	Y	95	102	1			27
							16	4	105	9							
02	5626	X	4948	-0-	-678	-0-	141	1	4636	3	Y	106	100	1			33
							54	4	117	9							
03	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	155	1	4752	3	Y	104	110	1			27
							32	4	114	9							
04	5220	X	4941	-0-	-279	-0-	156	1	4652	3	Y	96	99	1			24
							27	4	106	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

11	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	120	1	4209	3	Y	128	118	1			45
							8	4	141	9							
12	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	129	1	4428	3	Y	157	150	1			52
							8	4	173	9							
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	113	1	4409	3	Y	154	164	1			42
							14	4	169	9							
02	4321	X	4180	-0-	-141	-0-	117	1	3872	3	Y	133	135	1			40
							45	4	146	9							
03	4743	X	4024	-0-	-719	-0-	124	1	3802	3	Y	65	88	1			17
							26	4	72	9							
04	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	122	1	3654	3	Y	68	68	1			17
							21	4	75	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	117	1	4131	3	Y	88	94	1			31
							8	4	97	9							
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	118	1	4039	3	Y	92	93	1			30
							7	4	101	9							
01	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	100	1	3877	3	Y	84	91	1			23
							12	4	92	9							
02	4234	X	3936	-0-	-298	-0-	111	1	3670	3	Y	102	94	1			31
							43	4	112	9							
03	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	123	1	3749	3	Y	99	105	1			25
							25	4	109	9							
04	4320	X	3895	-0-	-425	-0-	123	1	3663	3	Y	80	85	1			20
							21	4	88	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	175	1	6159	3	Y	226	231	1			78
							12	4	249	9							
12	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	175	1	6009	3	Y	278	265	1			91
							11	4	306	9							
01	7409	X	6141	-0-	-1268	-0-	148	1	5769	3	Y	187	227	1			51
							18	4	206	9							
02	6525	X	5923	-0-	-602	-0-	166	1	5474	3	Y	199	190	1			60
							64	4	219	9							
03	6820	X	6105	-0-	-715	-0-	182	1	5565	3	Y	291	279	1			72
							38	4	320	9							
04	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	183	1	5456	3	Y	256	266	1			62
							32	4	282	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7572	-0-	-1398	-0-	204	1	7169	3	Y	168	181	1			59
							14	4	185	9							
12	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	214	1	7356	3	Y	186	184	1			61
							13	4	205	9							
01	8773	X	7791	-0-	-982	-0-	191	1	7415	3	Y	146	166	1			41
							24	4	161	9							
02	8062	X	7709	-0-	-353	-0-	219	1	7208	3	Y	180	166	1			55
							84	4	198	9							
03	8215	X	7597	-0-	-618	-0-	233	1	7123	3	Y	175	185	1			45
							48	4	193	9							
04	7560	X	7347	-0-	-213	-0-	231	1	6916	3	Y	145	153	1			37
							40	4	160	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7227	-0-	-1503	-0-	195	1	6851	3	Y	153	167	1			54
							13	4	168	9							
12	8804	X	7448	-0-	-1356	-0-	205	1	7036	3	Y	176	172	1			58
							13	4	194	9							
01	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	159	1	6189	3	Y	152	168	1			42
							20	4	167	9							
02	7656	X	7451	-0-	-205	-0-	212	1	6979	3	Y	163	155	1			50
							81	4	179	9							
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	226	1	6912	3	Y	192	193	1			49
							47	4	211	9							
04	7230	X	7128	-0-	-102	-0-	222	1	6622	3	Y	224	218	1			55
							38	4	246	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3126	-0-	-534	-0-	83	1	2906	3	Y	119	121	1			41
							6	4	131	9							
12	3782	X	3065	-0-	-717	-0-	83	1	2839	3	Y	125	125	1			41
							5	4	138	9							
01	3689	X	2883	-0-	-806	-0-	69	1	2665	3	Y	128	134	1			35
							8	4	141	9							
02	3422	X	2838	-0-	-584	-0-	78	1	2568	3	Y	147	138	1			44
							30	4	162	9							
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	87	1	2668	3	Y	129	141	1			32
							18	4	142	9							
04	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	47	1	1400	3	Y	166	158	1			40
							8	4	183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7187	-0-	-1273	-0-	193	1	6806	3	Y	159	169	1			57
							13	4	175	9							
12	8742	X	7392	-0-	-1350	-0-	202	1	6929	3	Y	225	207	1			75
							13	4	248	9							
01	8432	X	7235	-0-	-1197	-0-	173	1	6742	3	Y	272	273	1			74
							21	4	299	9							
02	7685	X	7302	-0-	-383	-0-	202	1	6674	3	Y	316	296	1			94
							78	4	348	9							
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	240	1	7341	3	Y	301	320	1			75
							50	4	331	9							
04	7200	X	6825	-0-	-375	-0-	209	1	6230	3	Y	318	316	1			77
							36	4	350	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4382	-0-	-778	-0-	117	1	4137	3	Y	109	123	1			38
							8	4	120	9							
12	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	123	1	4214	3	Y	119	118	1			39
							8	4	131	9							
01	5146	X	4277	-0-	-869	-0-	104	1	4036	3	Y	113	121	1			31
							13	4	124	9							
02	4640	X	4090	-0-	-550	-0-	115	1	3797	3	Y	122	116	1			37
							44	4	134	9							
03	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	132	1	4046	3	Y	124	130	1			31
							27	4	136	9							
04	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	135	1	4035	3	Y	123	124	1			30
							23	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	130	1	4567	3	Y	53	62	1			19
							9	4	58	9							
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	132	1	4526	3	Y	87	77	1			29
							8	4	96	9							
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	108	1	4199	3	Y	59	71	1			17
							13	4	65	9							
02	4611	X	4561	-0-	-50	-0-	130	1	4286	3	Y	86	76	1			27
							50	4	95	9							
03	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	142	1	4346	3	Y	201	178	1			50
							30	4	221	9							
04	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	142	1	4233	3	Y	181	187	1			44
							25	4	199	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5761	-0-	-1139	-0-	155	1	5444	3	Y	137	144	1			48
							11	4	151	9							
12	7037	X	6016	-0-	-1021	-0-	165	1	5669	3	Y	156	153	1			51
							10	4	172	9							
01	6851	X	5639	-0-	-1212	-0-	137	1	5336	3	Y	135	149	1			37
							17	4	149	9							
02	6322	X	5204	-0-	-1118	-0-	146	1	4825	3	Y	161	149	1			49
							56	4	177	9							
03	6324	X	5202	-0-	-1122	-0-	159	1	4850	3	Y	145	157	1			37
							33	4	160	9							
04	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	176	1	5248	3	Y	158	156	1			39
							30	4	174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	93	1	3271	3	N	62	67	1			22
							6	4	68	9							
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	94	1	3232	3	N	64	65	1			21
							6	4	70	9							
01	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	81	1	3137	3	N	60	64	1			17
							10	4	66	9							
02	3393	X	3144	-0-	-249	-0-	89	1	2951	3	N	64	61	1			20
							34	4	70	9							
03	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	98	1	2987	3	N	62	66	1			16
							20	4	68	9							
04	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	98	1	2919	3	N	55	57	1			14
							17	4	61	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

11	6240	X	5333	-0-	-907	-0-	145	1	5090	3	N	80	88	1			28
							10	4	88	9							
12	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	149	1	5119	3	N	89	88	1			29
							9	4	98	9							
01	6138	X	5146	-0-	-992	-0-	127	1	4924	3	N	72	81	1			20
							16	4	79	9							
02	5626	X	4950	-0-	-676	-0-	141	1	4666	3	N	81	76	1			25
							54	4	89	9							
03	5828	X	5001	-0-	-827	-0-	155	1	4725	3	N	81	85	1			21
							32	4	89	9							
04	5340	X	4870	-0-	-470	-0-	154	1	4594	3	N	86	85	1			22
							27	4	95	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	Y	23	19	0			4
							25	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	964	3	13	9	Y	12	13	1			3
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	588	3	13	9	Y	12	12	1			2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 N	641	-0-	-349	-0-	637	2	4 9		N	4					158
12	1271 N	42	-0-	-1229	-0-	40	2	2 9		N	2					160
01	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			N	-0-					160
02	609 N	44	-0-	-565	-0-	44	2			N	-0-					160
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7 9		N	6					166
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2 9		N	2					168

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	389	1	1930 3		N	100	195	1			140
						110	9									
12	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	407	1	2081 3		N	166	180	1			126
						183	9									
01	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	354	1	1610 3		N	122	190	1			58
						134	9									
02	2349 #	1830	-0-	-519	-0-	383	1	1287 3		N	145					203
						160	9									
03	2666 #	1431	-0-	-1235	-0-	252	1	1057 3		N	111	189	1			125
						122	9									
04	2580 #	2097	-0-	-483	-0-	386	1	1505 3		N	187	189	1			123
						206	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602

BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	29	X	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					55
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					55
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					55
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					55
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					55
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					28
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					28
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					14
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					14
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					14
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					14
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					10
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					22
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					22
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					28
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					28
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					15
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					15
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			Y	-0-					15
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					15
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					13
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					37
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					37
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	3608	2			N	-0-					37
02	3654	X	2971	-0-	-683	-0-	2971	2			N	-0-					37
03	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3286	2	2	9	N	2	2	8			37
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	3619	2	12	9	N	11	1	8			47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1816	-0-	-272	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	928	N	702	-0-	-226	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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. -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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

11	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

11	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1923	-0-	-107	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

11	1470	N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	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 #: 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
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

11	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1794	-0-	-438	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1827	-0-	-87	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

11	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

11	1470	N	713	-0-	-757	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	870	-0-	-308	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

11	1410	N	707	-0-	-703	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	849	-0-	-422	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	737	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

11	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	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. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	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
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	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
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	420	-0-	-448	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	526	-0-	-83	-0-	52	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	648	3	Y	2					2
							2	9									
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	110	1	594	3	Y	2					4
							2	9									

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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	70	1	380	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	4	1	146	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 #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	177	-0-	-226	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	Y	1					2
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	15	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	14	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	19	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	392	-0-	-1251	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	1643	X	109	-0-	-1534	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
*04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	194	1	259	3	Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	214	1	130	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					2
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	36	1	395	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					2
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	82	1	579	3	Y	-0-					2
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	109	1	592	3	Y	-0-					2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	1					1
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
*04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	8	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	Y	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	558	N	297	-0-	-261	-0-	6	1	291	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	133	3	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	175	1	106	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	54	1	162	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	61	1	82	3	N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	42	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	81	3	Y	1					1
							1	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 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
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	34	1	309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	20	1	953	3	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	21	1	896	3	N	-0-					-0-
02	841	N	435	-0-	-406	-0-	13	1	422	3	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	-0-			-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	12	1	599	3	N	-0-			-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	14	1	579	3	N	-0-			-0-
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	14	1	457	3	N	-0-			-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	16	1	476	3	N	-0-			-0-
04	570	N	406	-0-	-164	-0-	10	1	396	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	N	-0-			-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	N	-0-			-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	47	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	615	-0-	-675	-0-	15	1	600	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	3	N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	N	-0-			-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	22	1	1098	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	24	1	1025	3	N	-0-			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	796	-0-	-320	-0-	25	1	771	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	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 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
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	N	-0-					-0-
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	13	1	648	3	N	-0-					-0-
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	7	1	318	3	N	-0-					-0-
02	696	N	59	-0-	-637	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	3	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
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					17
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					17
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	3	N	-0-					17
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					17
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					17
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					17

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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					13
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	3	N	-0-					13
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	19	1	129	3	N	-0-					13
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					13
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	12	1	85	3	N	-0-					13
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	3	N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					42
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	1	1	8			42
							1	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-					42
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	1	1	8			42
							1	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	3					45
							3	9									
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	N	-0-					45

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
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
12	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	1	5	1	1	8	7
							1	9									
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	151	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	1	1	8			7
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	983	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	21	1	1032	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	21	1	901	3	N	-0-					-0-
02	986	N	655	-0-	-331	-0-	19	1	636	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	29	1	855	3	N	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	1	8			4
							1	9									
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	1	1	8			4
							1	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	1	1	8			4
							1	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-					4
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	264	3	N	1	1	8			4
							1	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	7	1	249	3	N	-0-					4

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	9	1	438	3	N	-0-					-0-
01	465	N	170	-0-	-295	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	3	N	-0-			-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1463	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	33	1	1396	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	39	1	1290	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	45	1	1386	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	31	1	1173	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	N	-0-			-0-
12	527	N	287	-0-	-240	-0-	6	1	281	3	N	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-			-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	12	1	462	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			1
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	N	-0-			1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-			1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-			1
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	11	1	415	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	N	-0-			1
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	26	1	1283	3	N	-0-			1
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	29	1	1260	3	N	-0-			1
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	36	1	1194	3	N	-0-			1
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	42	1	1286	3	N	-0-			1
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1266	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	N	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	3	N	-0-			-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	N	-0-			-0-
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	16	1	537	3	N	-0-			-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	18	1	541	3	N	-0-			-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	12	1	466	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	438	3	N	1	1	8			-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	9	1	432	3	N	-0-					-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	9	1	397	3	N	-0-					-0-
02	435	N	254	-0-	-181	-0-	8	1	246	3	N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	8	1	270	3	N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	23	1	1112	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	24	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	30	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	31	1	932	3	N	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	434	N	154	-0-	-280	-0-	3	1	151	3	N	-0-					-0-
02	435	N	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	23	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	33	1	1014	3	N	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	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 #: 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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	4	1	215	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	233	3	N	1	1	8			-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	4	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	685	3	Y	1	1	8			-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	14	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	587	-0-	-80	-0-	18	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	392	-0-	-238	-0-	10	1	382	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	73	3	N	1	1	8			-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	446	3	N	1	1	8			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	225	3	N	1	1	8			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	1	1	8			13
							1	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	N	-0-					13
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					13
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	13	1	117	3	N	-0-					13
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					13
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	3	N	-0-					13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	-0-					-0-
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	12	1	570	3	N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	14	1	575	3	N	-0-					-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	15	1	523	3	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	18	1	540	3	N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	13	1	496	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	8	1	392	3	N	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	7	1	333	3	N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	10	1	316	3	N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	13	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	529	-0-	-51	-0-	15	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					13
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					13
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					13
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
02	145	N	39	-0-	-106	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	345	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-					-0-
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	74	1	222	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	140	1	187	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	209	1	126	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	36	1	195	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					47
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					47
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					47
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					47
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					47
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	1					48
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	33	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	72	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	41	1	24	3	Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	1					1
							1	9									

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	158	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	780	X	560	-0-	-220	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					5
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					5
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					5
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	-0-	22	1			26
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	3	Y	-0-	15	1			11
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					11
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	Y	1					12
							1	9									
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					12
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	14	1	549	3	Y	-0-					12

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					12
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					12
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					12
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	95	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	N	8					103
							9	9									
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	100	1	1071	3	N	1	1	8			103
							1	9									
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	77	1	1043	3	N	1	1	8			103
							1	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	966	3	N	2					105
							2	9									
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	71	1	978	3	N	7					112
							8	9									
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	70	1	973	3	N	-0-					112

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					2
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	87	1	951	3	Y	-0-					2
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	3	Y	-0-					2
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-					2
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	160	1	1125	3	Y	-0-					2
*04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	167	1	904	3	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	130	1	348	3	N	20					40
							22	9									
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1	1	8			40
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-					40
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	54	1	224	3	N	28					68
							31	9									
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	97	1	180	3	N	-0-					68

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	219	1	3546	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	325	1	3558	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	483	1	3325	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3654	X	3631	-0-	-23	-0-	357	1	3272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	448	1	3145	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	448	1	2417	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	140	1	1207	3	N	-0-	78	1			15
12	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	232	1	1580	3	N	-0-					15
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1473	3	N	-0-					15
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	3	N	-0-					15
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	40	1	1560	3	N	-0-					15
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	41	1	1548	3	N	-0-					15

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11	0	W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	7116					N	-0-					57
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4016					N	-0-					57
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	1116					N	-0-					57
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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 #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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 "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

11	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	37	-0-	37	71	37	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	111	40	3			Y	-0-					-0-
*02	156	N	45	-0-	-111	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
11	DLQ G-10		94	-0-	94	199	94	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		85	-0-	85	284	85	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		97	-0-	97	381	97	3			Y	-0-					-0-
*02	453	N	72	-0-	-381	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
11	DLQ G-10		67	-0-	67	143	67	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	184	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	213	29	3			Y	-0-					-0-
*02	261	N	48	-0-	-213	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
11	DLQ G-10		195	-0-	195	376	195	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		97	-0-	97	473	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	549	76	3			Y	-0-					-0-
*02	643	N	94	-0-	-549	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
11	DLQ G-10		604	-0-	604	1191	604	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		527	-0-	527	1718	527	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		569	-0-	569	2287	569	3			Y	-0-					26
*02	2800	N	544	-0-	-2256	31	544	3			Y	-0-					26
*03	470	N	439	-0-	-31	-0-	439	3			Y	-0-					26
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					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
11	DLQ G-10		83	-0-	83	163	83	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		76	-0-	76	239	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	305	66	3			Y	-0-					-0-
*02	363	N	58	-0-	-305	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
11	DLQ G-10		296	-0-	296	638	296	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		339	-0-	339	977	339	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		192	-0-	192	1169	192	3			Y	-0-					-0-
*02	1326	N	157	-0-	-1169	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

11	DLQ G-10		751	-0-	751	1230	751	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		767	-0-	767	2697	767	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	652	-0-	-2148	549	652	3			Y	-0-					-0-
*03	1030	N	481	-0-	-549	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

11	DLQ G-10		428	-0-	428	816	428	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		346	-0-	346	1162	346	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		421	-0-	421	1583	421	3			Y	-0-					-0-
*02	1890	N	307	-0-	-1583	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

11	DLQ G-10		394	-0-	394	705	394	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		252	-0-	252	957	252	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		144	-0-	144	1101	144	3			Y	-0-					-0-
*02	1388	N	287	-0-	-1101	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10		205	-0-	205	336	205	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		115	-0-	115	451	115	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		109	-0-	109	560	109	3			Y	-0-					-0-
*02	699	N	139	-0-	-560	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	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

11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*04	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

11	DLQ G-10		403	-0-	403	823	403	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		423	-0-	423	1246	423	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		217	-0-	217	1463	217	3			Y	-0-					-0-
*02	1498	N	35	-0-	-1463	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		110	-0-	110	173	110	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	223	50	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	257	34	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
*03	259	N	2	-0-	-257	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		46	-0-	46	69	46	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26	-0-	26	95	26	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	127	32	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	40	-0-	-127	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		32	-0-	32	49	32	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28	-0-	28	77	28	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	99	22	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	28	-0-	-99	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		342	-0-	342	654	342	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		316	-0-	316	970	316	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		403	-0-	403	1373	403	3			Y	-0-					-0-
*02	1745	N	372	-0-	-1373	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		345	-0-	345	740	345	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1065	325	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		394	-0-	394	1459	394	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1809	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		183	-0-	183	1992	183	3			Y	-0-					-0-
*04	2246	N	254	-0-	-1992	-0-	254	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
11	DLQ G-10		407	-0-	407	807	407	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		332	-0-	332	1139	332	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		495	-0-	495	1634	495	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		406	-0-	406	2040	406	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	2374	334	3			Y	-0-					-0-
*04	2711	N	337	-0-	-2374	-0-	337	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
11	DLQ G-10		503	-0-	503	786	503	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		546	-0-	546	1332	546	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		422	-0-	422	1754	422	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		457	-0-	457	2211	457	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		535	-0-	535	2746	535	3			Y	-0-					-0-
*04	2900	N	408	-0-	-2492	254	408	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		466	-0-	466	910	466	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		808	-0-	808	1718	808	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		538	-0-	538	2256	538	3			Y	-0-					-0-
*02	2667	N	411	-0-	-2256	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

11	DLQ G-10		283	-0-	283	399	283	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		298	-0-	298	697	298	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		197	-0-	197	894	197	3			Y	-0-					-0-
*02	943	N	49	-0-	-894	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

11	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2024	1024	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3077	1053	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1079	-0-	1079	4156	1079	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		925	-0-	925	5081	925	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		411	-0-	411	5492	411	3			Y	-0-					-0-
*04	2900	N	739	-0-	-2161	3331	739	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
11	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	924	-0-	924	2206	924	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	805	-0-	805	3011	805	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	907	-0-	907	3918	907	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	34	-0-	34	3952	34	3			Y	-0-					-0-
*04	2900	N	-0-	-0-	-2900	1052					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

11	DLQ	G-10	538	-0-	538	1078	538	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	555	-0-	555	1633	555	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	385	-0-	385	2018	385	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	411	-0-	411	2429	411	3			Y	-0-					-0-
*03	1700	N	15	-0-	-1685	744	15	3			Y	-0-					-0-
*04	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

11	DLQ	G-10	529	-0-	529	1093	529	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	423	-0-	423	1516	423	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	421	-0-	421	1937	421	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	2137	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	293	-0-	293	2430	293	3			Y	-0-					-0-
*04	2619	N	189	-0-	-2430	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411	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

11	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	1					1
							1	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					1
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	15	1	192	2	Y	1					2
							1	9									
02	290	N	129	-0-	-161	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					2
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1					2
							1	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	2					4
							2	9									
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					4
02	493	N	382	-0-	-111	-0-	24	1	357	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	47	1	369	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	21	20	8			2
							23	9									

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	14	1	256	2	Y	1					2
							1	9									
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					2
02	296	N	258	-0-	-38	-0-	16	1	241	2	Y	1					3
							1	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					1

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					1
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	2					3
							2	9									
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					3
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	18	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	390	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

11	600	N	538	-0-	-62	-0-	29	1	508	2	Y	1					2
							1	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	575	2	Y	2					4
							2	9									
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	32	1	415	2	Y	-0-					4
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	25	1	368	2	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	51	1	398	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	2					3
							2	9									
01	527	N	289	-0-	-238	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					3
02	344	N	290	-0-	-54	-0-	18	1	271	2	Y	1					4
							1	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	Y	-0-	3	1			1
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	21	21	8			1
							23	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	40	38	8			3
							44	9									
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					3
02	348	N	170	-0-	-178	-0-	11	1	158	2	Y	1					4
							1	9									
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	26	1	208	2	Y	-0-	3	1			1
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	13	12	8			1
							14	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	33	32	8			2
							36	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					2
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					3
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					1

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
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	2					4
							2	9									
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	26	1	472	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	30	1	491	2	Y	2					2
							2	9									
02	509	N	415	-0-	-94	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					2
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	1					3
							1	9									

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
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	30	1	551	2	Y	2					3
							2	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	35	1	558	2	Y	3					3
							3	9									
02	533	N	500	-0-	-33	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					3
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					3
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	1					4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	2	Y	1					2
							1	9									
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	2					2
							2	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					2
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					2
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	2					4
							2	9									

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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	1					2
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	3					3
							3	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					3
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					3
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	2					5
							2	9									

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
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	68	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1					3
							1	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	2					5
							2	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	1					6
							1	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	2					8
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	80	1	631	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	780	N	612	-0-	-168	-0-	31	1	580	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	1					3
							1	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2					2
							2	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					2
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1					2
							1	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	39	1	503	2	Y	-0-					4
02	522	N	378	-0-	-144	-0-	24	1	353	2	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	49	1	385	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

11	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					1
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

11	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					1
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	1					2
							1	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	1					3
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1					4
							1	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	40	1	314	2	Y	-0-	3	1			1
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

11	660	N	486	-0-	-174	-0-	26	1	459	2	Y	1					2
							1	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	2					4
							2	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					4
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	2					6
							2	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-	5	1			1
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	369	-0-	-201	-0-	20	1 1 9	348	2	Y	1					2
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	24	1 1 9	436	2	Y	1					3
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	371	2	Y	2					5
03	T. A.		393	-0-	393	393	44	1	349	2	Y	-0-	4	1			1
04	T. A.		347	-0-	347	740	18	1 1 9	328	2	Y	1					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	488	2	Y	1					2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	603	2	Y	2					4
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					4
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	401	2	Y	1					5
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	407	2	Y	1	5	1			1
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	515	2	Y	1					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	31	1 1 9	545	2	Y	1					2
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	24	1 2 9	452	2	Y	2					4
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					4
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	33	1 2 9	490	2	Y	2					6
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	Y	-0-	5	1			1
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	510	2	Y	1					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	39	1 2 9	712	2	Y	2					5
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	818	2	Y	2	6	1			1
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	45	1 2 9	720	2	Y	2					3
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					3
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					3
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	710	2	Y	2					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					1
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	7	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	2					3
							2	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					3
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	17	1	250	2	Y	1					4
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	Y	-0-	3	1			1
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	1					3
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	31	1	496	2	Y	2					2
							2	9									
02	536	N	467	-0-	-69	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					2
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					2
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	20	1	324	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	1					1
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					1
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					1
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1					1
							1	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	2					4
							2	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	30	1	489	2	Y	2					2
							2	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					2
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					2
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	2					4
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	1					3
							1	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	2					2
							2	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					2
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	2					4
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	562	-0-	-308	-0-	30	1	531	2	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	468	-0-	-245	-0-	24	1	443	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	333	-0-	-349	-0-	24	1	308	2	Y	1					4
							1	9									
02	551	N	320	-0-	-231	-0-	20	1	299	2	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	45	1	351	2	Y	-0-	4	1			1
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	2					4
							2	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	3					3
							3	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					3
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					3
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1					4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	2					3
							2	9									
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	20	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					1
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	61	1	1132	2	Y	3					8
							3	9									
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	70	1	1293	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
01	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	63	1	1020	2	Y	4					5
							4	9									
02	1127	N	985	-0-	-142	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					5
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	58	1	823	2	Y	-0-					5
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	48	1	780	2	Y	2					7
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
							1	9									
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	2					4
							2	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					4
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	31	1	464	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	Y	-0-	5	1			1
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	2					3
							2	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	399	2	Y	2					2
							2	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					2
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					2
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	29	1	535	2	Y	2					4
							2	9									
12	961	N	680	-0-	-281	-0-	35	1	644	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	42	1	681	2	Y	3					3
							3	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					3
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					3
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	604	2	Y	1					4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1					2
							1	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	17	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					1
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	377	2	Y	1					2
							1	9									
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	22	1	351	2	Y	2					2
							2	9									
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					2
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	305	2	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	434	N	224	-0-	-210	-0-	13	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
02	273	N	210	-0-	-63	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					1
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	34	1	609	2	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	617	2	Y	2					4
							2	9									
01	775	N	434	-0-	-341	-0-	31	1	402	2	Y	1					5
							1	9									
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	26	1	390	2	Y	1					6
							1	9									
03	651	N	436	-0-	-215	-0-	49	1	387	2	Y	-0-	5	1			1
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	1					2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1					3
							1	9									
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	38	1	700	2	Y	2					5
							2	9									
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					5
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	3					8
							3	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	69	1	546	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	34	1	638	2	Y	1					3
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	231	-0-	-219	-0-	12	1	218	2	Y	1					2
							1	9									
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					1
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					1
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	1					2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	626	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	41	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
02	575	N	561	-0-	-14	-0-	36	1	523	2	Y	2					7
							2	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	1					3
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	2					3
							2	9									
02	609	N	512	-0-	-97	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					3
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					3
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	26	1	425	2	Y	1					4
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	2					2
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					2
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					2
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					1
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	3					6
							3	9									
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	45	1	836	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	54	1	864	2	Y	3					4
							3	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	Y	-0-					4
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	50	1	714	2	Y	-0-					4
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y	2					6
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1					1
							1	9									
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	2					3
							2	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2					2
							2	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					2
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					2
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	2					3
							2	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	3					3
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					3
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					3
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	29	1	465	2	Y	1					4
							1	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					5
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	175	3	Y	3					8
							3	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					8
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	1					9
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					9
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					9

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-					13
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	3	Y	-0-					13
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	-0-					13
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					13
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	-0-					13

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					9
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					9
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					9
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					9
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					9
*04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	3	Y	-0-					11
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	21					32
							23	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	3	Y	-0-					32
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	2					34
							2	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	3	Y	-0-					34
*04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					34

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					14
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					14
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					14
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					14
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					14
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					14

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	3	Y	1					2
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	59	1	1096	2	Y	4					8
							4	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	67	1	1084	2	Y	4					5
							4	9									
02	1131	N	941	-0-	-190	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-					5
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	61	1	989	2	Y	2					7
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	14	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	245	2	Y	1					1
							1	9									
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					1
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					1
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1					2
							1	9									

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

11	750	N	466	-0-	-284	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					11
12	868	N	415	-0-	-453	-0-	30	1	377	3	Y	7					18
							8	9									
01	620	N	359	-0-	-261	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					18
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	27	1	350	3	Y	1					19
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					19
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					19

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

11	480	N	273	-0-	-207	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					8
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	20	1	250	3	Y	5					13
							6	9									
01	434	N	207	-0-	-227	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					13
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					13
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					13
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					13

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

11	540	N	334	-0-	-206	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					7
12	713	N	331	-0-	-382	-0-	24	1	300	3	Y	6					13
							7	9									
01	527	N	288	-0-	-239	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					13
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	21	1	269	3	Y	1					14
							1	9									
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					14
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					9
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	26	1	329	3	Y	6					15
							7	9									
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					15
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	23	1	300	3	Y	1					16
							1	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					16
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					16

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					15
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-					15
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					15
02	493	N	358	-0-	-135	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					15
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					15
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					15

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					3
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					3
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					3
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					5
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					5
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					5
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					5
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					5
*04	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					1
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	2					5
							2	9									
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	45	1	831	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	41	1	654	2	Y	2					3
							2	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					3
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					3
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	38	1	615	2	Y	2					5
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					18
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	15	1	191	3	Y	4					22
							4	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					22
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	1					23
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					23
*04	300	N	196	-0-	-104	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	22	1	402	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	651	N	346	-0-	-305	-0-	20	1	324	2	Y	2					2
							2	9									
02	365	N	303	-0-	-62	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					2
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	1					3
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					15
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					15
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					15
02	638	N	479	-0-	-159	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					15
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	32	1	422	3	Y	-0-					15
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					15

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

11	870	N	467	-0-	-403	-0-	25	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	24	1	451	2	Y	1					3
							1	9									
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	38	1	491	2	Y	1					4
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	30	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	502	-0-	-211	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					4
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	29	1	431	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	53	1	415	2	Y	-0-	5	1			1
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	25	1	454	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	394	-0-	-319	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					4
02	580	N	388	-0-	-192	-0-	25	1	362	2	Y	1					5
							1	9									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	46	1	362	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	1					2
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					17
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					17
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	-0-					17
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					17
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	36	1	476	3	Y	-0-					17
*04	510	N	492	-0-	-18	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					17

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	17	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	19	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					1
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					1
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2					4
							2	9									
01	961	N	608	-0-	-353	-0-	43	1	564	2	Y	1					5
							1	9									
02	667	N	525	-0-	-142	-0-	33	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	536	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	743	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2					4
							2	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	48	1	773	2	Y	3					4
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					4
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					4
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	1					5
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		313	-0-	313	834	16	1	297	2	Y	-0-					3
12	T. A.		415	-0-	415	1249	21	1	393	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		450	-0-	450	1699	26	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
02	2030	X	331	-0-	-1699	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					2
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					2
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	19	1	304	2	Y	1					3
							1	9									

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
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	23	1	427	2	Y	1					3
							1	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	26	1	418	2	Y	2					2
							2	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					2
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					2
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	2					4
							2	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	2					2
							2	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					2
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	2					4
							2	9									

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
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	548	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					4
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	30	1	442	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	57	1	449	2	Y	-0-	5	1			1
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	17	X	7	-0-	-10	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	557	-0-	-313	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					13
12	1085	N	568	-0-	-517	-0-	41	1	516	3	Y	10					23
							11	9									
01	775	N	488	-0-	-287	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					23
02	545	N	491	-0-	-54	-0-	35	1	455	3	Y	1					24
							1	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	-0-					24
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-					24

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	393	-0-	-207	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					8
12	744	N	407	-0-	-337	-0-	29	1	370	3	Y	7					15
							8	9									
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					15
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	26	1	330	3	Y	1					16
							1	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					16
*04	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					16

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	29	1	515	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	455	-0-	-196	-0-	23	1	431	2	Y	1					3
							1	9									
01	651	N	350	-0-	-301	-0-	25	1	324	2	Y	1					4
							1	9									
02	522	N	384	-0-	-138	-0-	24	1	359	2	Y	1					5
							1	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	-0-	4	1			1
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	28	1	518	2	Y	2					4
							2	9									
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	30	1	480	2	Y	2					2
							2	9									
02	493	N	405	-0-	-88	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					2
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					2
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	2					4
							2	9									
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	31	1	563	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	651	N	418	-0-	-233	-0-	24	1	392	2	Y	2					2
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					2
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-					2
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	2					4
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	517	-0-	-383	-0-	28	1	488	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	26	1	476	2	Y	1					3
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	1					4
							1	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	2					6
							2	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	Y	-0-	5	1			1
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1					2
							1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-		-0-	-0-	48	1	846	2	Y	1					3
								1	9									
12	930	N	776	-0-		-154	-0-	40	1	734	2	Y	2					5
								2	9									
01	1302	N	747	-0-		-555	-0-	53	1	693	2	Y	1					6
								1	9									
02	841	N	691	-0-		-150	-0-	44	1	645	2	Y	2					8
								2	9									
03	775	N	743	-0-		-32	-0-	84	1	658	2	Y	1	7	1			2
								1	9									
*04	928	N	928	-0-		-0-	-0-	47	1	879	2	Y	2					4
								2	9									

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-		-0-	-0-	34	1	635	2	Y	2					4
								2	9									
12	907	N	907	-0-		-0-	-0-	47	1	858	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
01	651	N	651	-0-		-0-	-0-	38	1	611	2	Y	2					3
								2	9									
02	625	N	625	-0-		-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					3
03	673	N	673	-0-		-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-					3
*04	776	N	776	-0-		-0-	-0-	45	1	729	2	Y	2					5
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	219	-0-		-201	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					7
12	620	N	222	-0-		-398	-0-	16	1	202	3	Y	4					11
								4	9									
01	434	N	198	-0-		-236	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					11
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	16	1	208	3	Y	1					12
								1	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					12
*04	214	N	214	-0-		-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					12

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					33
12	840	N	840	-0-		-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-					33
01	799	N	799	-0-		-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-					33
02	928	N	766	-0-		-162	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					33
03	837	N	803	-0-		-34	-0-	57	1	746	3	Y	-0-					33
*04	804	N	804	-0-		-0-	-0-	62	1	742	3	Y	-0-					33

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	574	-0-		-296	-0-	31	1	542	2	Y	1					2
								1	9									
12	744	N	539	-0-		-205	-0-	28	1	509	2	Y	2					4
								2	9									
01	682	N	408	-0-		-274	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					4
02	551	N	437	-0-		-114	-0-	28	1	407	2	Y	2					6
								2	9									
03	527	N	500	-0-		-27	-0-	56	1	444	2	Y	-0-	5	1			1
*04	581	N	581	-0-		-0-	-0-	29	1	551	2	Y	1					2
								1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	2					5
							2	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	3					4
							3	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					4
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-					4
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	39	1	638	2	Y	1					5
							1	9									

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
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	1					2
							1	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	2					4
							2	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	1					5
							1	9									
02	580	N	396	-0-	-184	-0-	25	1	370	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	61	1	478	2	Y	-0-	5	1			1
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	2					3
							2	9									

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
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	30	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	31	1	569	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	454	-0-	-228	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					4
02	551	N	413	-0-	-138	-0-	26	1	385	2	Y	2					6
							2	9									
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	41	1	320	2	Y	-0-	5	1			1
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	19	1	364	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	35	1	618	2	N	1					2
							1	9									
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	N	2					4
							2	9									
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	37	1	479	2	N	-0-					4
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	31	1	460	2	N	2					6
							2	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	59	1	466	2	N	-0-	5	1			1
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-					1
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	2					3
							2	9									
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-					3
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	14	1	207	2	N	1					4
							1	9									
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	43	1	337	2	N	-0-	3	1			1
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					1
							1	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	1					2
							1	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-	2	1			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	72	2	N	1					1
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-					12
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					12
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	N	-0-					12
02	493	N	145	-0-	-348	-0-	10	1	135	3	N	-0-					12
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-					12
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					12

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	32	1	562	2	N	1					2
							1	9									
12	744	N	505	-0-	-239	-0-	26	1	477	2	N	2					4
							2	9									
01	713	N	444	-0-	-269	-0-	32	1	412	2	N	-0-					4
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	33	1	485	2	N	2					6
							2	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-	5	1			1
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	24	1	419	2	N	1					2
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	1					3
							1	9									
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	25	1	332	2	N	1					4
							1	9									
02	435	N	318	-0-	-117	-0-	20	1	297	2	N	1					5
							1	9									
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	50	1	390	2	N	-0-	4	1			1
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	1					2
							1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	843	-0-		-57	-0-	43	1	798	2	N	2					5
								2	9									
12	992	N	819	-0-		-173	-0-	42	1	775	2	N	2	6	1			1
								2	9									
01	899	N	689	-0-		-210	-0-	40	1	647	2	N	2					3
								2	9									
02	812	N	750	-0-		-62	-0-	43	1	707	2	N	-0-					3
03	806	N	666	-0-		-140	-0-	44	1	622	2	N	-0-					3
*04	677	N	677	-0-		-0-	-0-	39	1	637	2	N	1					4
								1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	912	-0-		-48	-0-	47	1	862	2	N	3					6
								3	9									
12	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	56	1	1026	2	N	2	7	1			1
								2	9									
01	992	N	835	-0-		-157	-0-	49	1	783	2	N	3					4
								3	9									
02	870	N	750	-0-		-120	-0-	43	1	707	2	N	-0-					4
03	992	N	722	-0-		-270	-0-	47	1	675	2	N	-0-					4
04	810	N	716	-0-		-94	-0-	42	1	673	2	N	1					5
								1	9									

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	587	-0-		-13	-0-	30	1	556	2	N	1					3
								1	9									
12	651	N	537	-0-		-114	-0-	28	1	508	2	N	1	4	1			-0-
								1	9									
01	651	N	620	-0-		-31	-0-	36	1	581	2	N	3					3
								3	9									
02	580	N	368	-0-		-212	-0-	21	1	347	2	N	-0-					3
03	527	N	474	-0-		-53	-0-	31	1	443	2	N	-0-					3
04	600	N	587	-0-		-13	-0-	34	1	552	2	N	1					4
								1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	143	-0-		-37	-0-	8	1	134	2	N	1					1
								1	9									
12	217	N	135	-0-		-82	-0-	7	1	128	2	N	-0-					1
01	217	N	122	-0-		-95	-0-	9	1	113	2	N	-0-					1
02	145	N	97	-0-		-48	-0-	6	1	91	2	N	-0-					1
03	154	N	154	-0-		-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	157	N	157	-0-		-0-	-0-	8	1	148	2	N	1					1
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

11	DLQ G-10		398	-0-	398	769	398	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		160	-0-	160	929	160	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		135	-0-	135	1064	135	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1580	516	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		327	-0-	327	1907	327	3			Y	-0-					-0-
*04	2240	N	333	-0-	-1907	-0-	333	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	#	5123	-0-	-757 B	-1916	786	1 2	4335	2	Y	2	2	8			17
12	6045	#	4372	-0-	-1673 B	-3589	637	1 3	3732	2 9	Y	3	18	1			2
01	5611	#	6273	-0-	662 B	-2927	753	1 6	5514	2 9	Y	5					7
02	0		3278	-0-	3278 B	351	403	1	2875	2	Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 351																	
03	5363		836	-0-	-4527 B	-4176	176	1	660	2	Y	-0-					7
04	6060		3511	-0-	-2549 B	-6725	512	1 4	2995	2 9	Y	4	1	8			10

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56					117
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	82					199
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	77	182	1			94
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	71					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	65	180	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	59					109

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

11	156	N	156	-0-	-0-		-0-		156	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-		-0-		475	2	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-		-0-		653	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-		-0-		385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	300	-0-	-165		-0-		300	2	N	-0-					-0-
04	630	N	253	-0-	-377		-0-		253	2	N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	957	N	784	-0-	-173	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	516	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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (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 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO 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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			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

11	1140	#	1013	-0-	-127	-0-	1007	3	6	9	Y	5					124
12	1085	#	1067	-0-	-18	-0-	1065	3	2	9	Y	2	99	1			27
01	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1442	3	4	9	Y	4					31
02	1073	#	637	-0-	-436	-0-	635	3	2	9	Y	2					33
03	1147	#	447	-0-	-700	-0-	445	3	2	9	Y	2					35
04	1380	N	362	-0-	-1018	-0-	359	3	3	9	Y	3					38

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

11	1650	X	1640	-0-	-10	-0-	358	1	1282	2	N	-0-					69
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	365	1	1235	2	N	-0-					69
01	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	354	1	1107	2	N	-0-					69
02	1740	X	1307	-0-	-433	-0-	329	1	978	2	N	-0-					69
03	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	174	1	1128	2	N	-0-					69
04	1650	X	1171	-0-	-479	-0-	143	1	1028	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2430	N	1921	-0-	-509	-0-	600	1	1318	2	N	3	3	8			70
							3	9									
12	2449	N	1589	-0-	-860	-0-	520	1	1069	2	N	-0-					70
01	2356	N	573	-0-	-1783	-0-	400	1	173	2	N	-0-					70
02	1856	N	602	-0-	-1254	-0-	460	1	142	2	N	-0-					70
03	1581	N	534	-0-	-1047	-0-	180	1	354	2	N	-0-					70
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	600	1	547	2	N	1	1	8			70
							1	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

11	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	355	1	6665	2	Y	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	625	1	6513	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	346	1	4886	2	Y	-0-					-0-
02	6786	X	3359	-0-	-3427	-0-	316	1	3043	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	4764	-0-	-2490	-0-	450	1	4314	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4913	-0-	-2107	-0-	283	1	4630	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

11	6780	X	5640	-0-	-1140	-0-	284	1	5345	2	Y	10	2	8			192
							11	9									
12	6293	X	2374	-0-	-3919	-0-	207	1	2160	2	Y	6	181	1			17
							7	9									
01	5363	X	3835	-0-	-1528	-0-	253	1	3571	2	Y	10					27
							11	9									
02	5452	X	2219	-0-	-3233	-0-	207	1	1995	2	Y	15					42
							17	9									
03	5828	X	1270	-0-	-4558	-0-	120	1	1150	2	Y	-0-					42
04	5640	X	5636	-0-	-4	-0-	323	1	5293	2	Y	18					60
							20	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	81	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	101	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	130	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	261 56	1 9	4896	2	N	51	51	8			70
12	4712	X	1218	-0-	-3494	-0-	98 95	1 9	1025	2	N	86	4	8			152
01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					152
02	5075	X	1464	-0-	-3611	-0-	137 2	1 9	1325	2	N	2	2	8			152
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					152
04	5220	X	5158	-0-	-62	-0-	294 46	1 9	4818	2	N	42	39	8			155

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

11	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	248 #	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116 N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116 N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	806	#	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	806	#	77	-0-	-729	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	754	#	285	-0-	-469	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	527	#	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	#	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	2559	3	10	9	Y	9					99
12	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	2298	3	3	9	Y	3	79	1			23
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	3	7	9	Y	6					29
02	2726	X	2031	-0-	-695	-0-	2028	3	3	9	Y	3					32
03	2728	X	1239	-0-	-1489	-0-	1236	3	3	9	Y	3					35
04	2250	N	1099	-0-	-1151	-0-	1092	3	7	9	Y	6					41

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	796					N	-0-					66
12	14B2 EXT		153	-0-	153	949	35	1	118	2	N	-0-					66
01	14B2 EXT		86	-0-	86	1035	21	1	65	2	N	-0-					66
02	14B2 EXT		109	-0-	109	1144	27	1	82	2	N	-0-					66
03	14B2 EXT		4622	-0-	4622	5766	616	1	4006	2	N	-0-					66
*04	3000	N	6357	-0-	3357	9123	776	1	5581	2	N	-0-					66

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	752	1	2687	2	N	-0-					26
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	690	1	2329	2	N	-0-					26
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	834	1	2612	2	N	-0-					26
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	730	1	2171	2	N	-0-					26
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	402	1	2616	2	N	-0-					26
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	348	1	2500	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

11	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	211	1	698	2	N	-0-				-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	251	1	702	2	N	-0-				-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	182	1	637	2	N	-0-				-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	244	1	550	2	N	-0-				-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	404	1	506	2	N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

11	1170	#	604	-0-	-566	B	-14683	141	1	463	2	N	-0-				-0-
12	1302	#	924	-0-	-378	B	-15061	243	1	681	2	N	-0-				-0-
01	1302	#	730	-0-	-572	B	-15633	162	1	568	2	N	-0-				-0-
02	1131	#	572	-0-	-559	B	-16192	175	1	397	2	N	-0-				-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	B	-16812					N	NO RPT				-0-
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	B	-17712					N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/2016

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

11	2040	#	1702	-0-	-338	-0-	290	1	1412	2	N	-0-					220
12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	277	1	1508	2	N	29	29	1			220
							32	9									
01	2108	#	1462	-0-	-646	-0-	255	1	1207	2	N	-0-					220
02	1827	#	1142	-0-	-685	-0-	419	1	723	2	N	-0-					220
03	1829	#	1559	-0-	-270	-0-	553	1	1006	2	N	-0-					220
04	1770	#	1712	-0-	-58	-0-	644	1	1050	2	N	16	16	1			220
							18	9									

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, 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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	74	1	358	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	113	1	536	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	162	1	295	2	N	-0-					-0-
04	630	N	415	-0-	-215	-0-	157	1	255	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	1510	2	279	9	N	254	186	1			142
12	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	1455	2	293	9	N	266	355	1			53
01	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	1416	2	287	9	N	261	181	1			133
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1450	2	301	9	N	274	177	1			230
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1509	2	351	9	N	319	344	1			205
*04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1667	2	266	9	N	242	343	1	1	8	103

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	141	1	2894	2	N	-0-					92
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	332	1	2925	2	N	-0-					92
01	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	259	1	3549	2	N	-0-					92
02	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	307	1	3257	2	N	-0-					92
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	280	1	3479	2	N	-0-					92
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	231	1	3056	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
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	16	X	13	-0-	-3	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					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
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	160	1	778	2	N	-0-					-0-
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	868	X	712	-0-	-156	-0-	124	1	588	2	N	-0-					-0-
02	812	X	624	-0-	-188	-0-	229	1	395	2	N	-0-					-0-
03	961	X	659	-0-	-302	-0-	234	1	425	2	N	-0-					-0-
04	930	X	730	-0-	-200	-0-	274	1	448	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, 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
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	35	1	170	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	29	1	137	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	2	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	71	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	N	-0-					34
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	93	1	509	2	N	10	10	1			34
							11	9									
01	1023	N	548	-0-	-475	-0-	96	1	452	2	N	-0-					34
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	79	1	136	2	N	-0-					34
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	249	1	453	2	N	-0-					34
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	240	1	391	2	N	5	5	1			34
							6	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250		6710	-0-	-1540	-0-	1145	1	5565	2	N	-0-					118
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1392	1	7585	2	N	148	148	1			118
							163	9									
01	8246	#	7115	-0-	-1131	-0-	1242	1	5873	2	N	-0-					118
02	6525		5560	-0-	-965	-0-	2042	1	3518	2	N	-0-					118
03	6975		417	-0-	-6558	-0-	148	1	269	2	N	-0-					118
04	6750		221	-0-	-6529	-0-	50	1	82	2	N	81	81	1			118
							89	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	13	1	66	2	N	-0-					67
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	2	N	-0-					67
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					67
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					67
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4895	-0-	-1105	-0-	4840	2	55	9	N	50					123
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4954	2	44	9	N	40					163
01	5456	X	3081	-0-	-2375	-0-	2970	2	111	9	N	101	194	1			70
02	5104	X	3038	-0-	-2066	-0-	3003	2	35	9	N	32					102
03	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5387	2	57	9	N	52					154
*04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5104	2	123	9	N	112	178	1			88

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5023	-0-	5023	48286	5013	2	10	9	N	9					193
12	0		4113	-0-	4113	52399	4074	2	39	9	N	35	181	1			47
01	0		3482	-0-	3482	55881	3442	2	40	9	N	36					83
02	58677	X	2796	-0-	-55881	-0-	2759	2	37	9	N	34					117
03	12307	X	2518	-0-	-9789	-0-	2515	2	3	9	N	3					120
04	11910	X	2307	-0-	-9603	-0-	2307	2			N	-0-					120

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28320	X	9435	-0-	-18885	-0-	9374	2	61	9	N	55					120
12	29264	X	9125	-0-	-20139	-0-	9056	2	69	9	N	63					183
01	29264	X	8480	-0-	-20784	-0-	8417	2	63	9	N	57	182	1			58
02	27376	X	7664	-0-	-19712	-0-	7599	2	65	9	N	59					117
03	29264	X	7591	-0-	-21673	-0-	7534	2	57	9	N	52					169
04	28320	X	7600	-0-	-20720	-0-	7557	2	43	9	N	39					208

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7593		7593	-0-	-0-	-0-	1117	1	6476	2	N	-0-					-0-
12	8492		8492	-0-	-0-	-0-	1272	1	7220	2	N	-0-					-0-
01	8204		8204	-0-	-0-	-0-	1265	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	7390		7390	-0-	-0-	-0-	1108	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	7925		7925	-0-	-0-	-0-	1181	1	6744	2	N	-0-					-0-
*04	7474		7474	-0-	-0-	-0-	1097	1	6377	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	314	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	315	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	304	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	308	1	1759	2	N	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	273	1	1588	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	506	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	548	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4568	-0-	1468	1468	882	1	3686	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3814	-0-	814	2282	867	1	2947	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2970	#	460	-0-	-2510	-0-	142	1	318	2	N	-0-					78
12	2790	#	732	-0-	-2058	-0-	196	1	536	2	N	-0-					78
01	2542	#	1398	-0-	-1144	-0-	390	1	1008	2	N	-0-					78
02	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	515	1	1169	2	N	-0-					78
03	1705	#	351	-0-	-1354	-0-	145	1	206	2	N	-0-					78
*04	1990	R	1990	-0-	-0-	-0-	551	1	1439	2	N	-0-					78

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		273	-0-	273	273	47	1	226	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	224	1	502	2	N	-0-					-0-
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	135	1	370	2	N	-0-					-0-
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	114	1	295	2	N	-0-					-0-
02	696	N	304	-0-	-392	-0-	93	1	211	2	N	-0-					-0-
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	111	1	158	2	N	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	82	1	213	2	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
11	2711	N	2632	-0-	-79	-0-	812	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	754	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	809	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	772	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	964	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2408	-0-	-412	-0-	666	1	1742	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-					20
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	2	Y	-0-					20
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	86	1	392	2	Y	-0-					20
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	Y	-0-					20
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	78	1	342	2	Y	-0-					20
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	386	2	Y	-0-					20

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	46	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	22	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	49	1	128	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9303	-0-	-147	-0-	1647	1	7656	2	Y	-0-					-0-
12	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1700	1	8245	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	1701	1	7786	2	Y	-0-					-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1633	1	8063	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	8413	-0-	-1352	-0-	1567	1	6846	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9325	-0-	9325	9325	1615	1	7710	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	309	1	1436	2	Y	-0-					28
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	249	1	1206	2	Y	-0-					28
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	314	1	1438	2	Y	-0-					28
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-					28
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	296	1	1413	2	Y	-0-					28

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	57	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	61	1	292	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	909	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	702	1	1916	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	567	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2239	-0-	-545	-0-	685	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	875	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	650	1	1700	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9146	-0-	-1294	-0-	2142	1	7004	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	1998	1	6340	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8013	-0-	-1938	-0-	1980	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	8498	-0-	-811	-0-	2100	1	6398	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6411	-0-	-3044	-0-	1564	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	6361	-0-	-2789	-0-	1488	1	4873	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (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
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220			N	-0-			10

GUILITA (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
11	4851	X	4851	-0-	-0- B	-0-	585	1	4180	2	N	78	182	1			129
							86	9									
12	5208	X	4456	-0-	-752 B	-0-	543	1	3845	2	N	62					191
							68	9									
01	5487	X	5035	-0-	-452 B	-0-	560	1	4359	2	N	105	179	1			117
							116	9									
02	5133	X	4752	-0-	-381 B	-0-	562	1	4111	2	N	72					189
							79	9									
03	5716	X	5716	-0-	-0- B	-0-	667	1	4977	2	N	65	179	1			75
							72	9									
*04	4860	X	4385	-0-	-475 B	-0-	577	1	3752	2	N	51					126
							56	9									

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
11	1170	X	1064	-0-	-106 B	-41333	119	1	849	2	N	87					320
							96	9									
12	1209	X	837	-0-	-372 B	-41333	92	1	648	2	N	88					408
							97	9									
01	1054	X	849	-0-	-205 B	-41333	97	1	752	2	N	-0-					408
02	1015	X	693	-0-	-322 B	-41333	83	1	610	2	N	-0-					408
03	1085	X	1026	-0-	-59 B	-41333	121	1	905	2	N	-0-					408
*04	1050	X	781	-0-	-269 B	-41333	104	1	677	2	N	-0-	177	1			231

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
11	330	X	635	-0-	305 B	-31198	78	1	556	2	N	1					79
							1	9									
12	279	X	932	-0-	653 B	-30545	112	1	790	2	N	27					106
							30	9									
01	279	X	746	-0-	467 B	-30078	83	1	649	2	N	13					119
							14	9									
02	609	X	768	-0-	159 B	-29919	91	1	668	2	N	8					127
							9	9									
03	930	X	1159	-0-	229 B	-29690	135	1	1006	2	N	16					143
							18	9									
04	900	X	912	-0-	12 B	-29678	120	1	783	2	N	8					151
							9	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	244	-0-	-686 B	-0-	30	1	214	2	N	-0-					49
12	961	X	537	-0-	-424 B	-0-	65	1	461	2	N	10					59
							11	9									
01	310	X	274	-0-	-36 B	-0-	31	1	243	2	N	-0-					59
02	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	30	1	221	2	N	1					60
							1	9									
03	527	X	234	-0-	-293 B	-0-	28	1	206	2	N	-0-					60
04	510	X	215	-0-	-295 B	-0-	29	1	186	2	N	-0-					60

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	732	-0-	-558 B	-0-	88	1	627	2	N	15					116
							17	9									
12	1178	X	954	-0-	-224 B	-0-	113	1	802	2	N	35					151
							39	9									
01	1085	X	932	-0-	-153 B	-0-	102	1	795	2	N	32					183
							35	9									
02	977	X	977	-0-	-0- B	-0-	114	1	835	2	N	25					208
							28	9									
03	1208	X	1208	-0-	-0- B	-0-	140	1	1043	2	N	23	177	1			54
							25	9									
*04	967	X	967	-0-	-0- B	-0-	126	1	819	2	N	20					74
							22	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

11	1770	X	1287	-0-	-483 B	-69118	147	1	1049	2	N	83					233
							91	9									
12	1674	X	1304	-0-	-370 B	-69118	152	1	1075	2	N	70					303
							77	9									
01	1674	X	1343	-0-	-331 B	-69118	153	1	1190	2	N	-0-					303
02	1566	X	1458	-0-	-108 B	-69118	170	1	1242	2	N	42					345
							46	9									
03	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-69118					N	118	180	1			283
04	1290	X	1012	-0-	-278 B	-69118	126	1	819	2	N	61					344
							67	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

11	1890	X	1333	-0-	-557 B	-0-	164	1	1169	2	N	-0-					41
12	1891	X	1164	-0-	-727 B	-0-	143	1	1015	2	N	5					46
							6	9									
01	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	312	1	2430	2	N	30					76
							33	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	244	1	1782	2	N	18					94
							20	9									
03	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	205	1	1529	2	N	15					109
							17	9									
04	2700	X	1235	-0-	-1465 B	-0-	163	1	1061	2	N	10					119
							11	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

11	1625	X	1625	-0-	-0- B	-0-	199	1	1423	2	N	3					70
							3	9									
12	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	187	1	1326	2	N	4					74
							4	9									
01	1891	X	1456	-0-	-435 B	-0-	158	1	1230	2	N	62					136
							68	9									
02	1769	X	1292	-0-	-477 B	-0-	153	1	1117	2	N	20					156
							22	9									
03	1891	X	1140	-0-	-751 B	-0-	133	1	993	2	N	13					169
							14	9									
*04	1620	X	1356	-0-	-264 B	-0-	178	1	1159	2	N	17					186
							19	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	171	1	1224	2	N	19					128
							21	9									
12	1209	X	945	-0-	-264 B	-0-	116	1	823	2	N	5					133
							6	9									
01	1220	X	1220	-0-	-0- B	-0-	138	1	1076	2	N	5					138
							6	9									
02	1363	X	965	-0-	-398 B	-0-	115	1	838	2	N	11					149
							12	9									
03	1457	X	1357	-0-	-100 B	-0-	158	1	1178	2	N	19					168
							21	9									
04	1410	X	1111	-0-	-299 B	-0-	147	1	955	2	N	8					176
							9	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

11	2640	X	2085	-0-	-555 B	-0-	255	1	1821	2	N	8					222
							9	9									
12	3069	X	1519	-0-	-1550 B	-0-	188	1	1329	2	N	2					224
							2	9									
01	3069	X	2324	-0-	-745 B	-0-	261	1	2028	2	N	32					256
							35	9									
02	2871	X	2086	-0-	-785 B	-0-	248	1	1813	2	N	23	180	1			99
							25	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	359	1	2681	2	N	28					127
							31	9									
*04	2250	X	1985	-0-	-265 B	-0-	263	1	1707	2	N	14					141
							15	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

*08	132671	38277	-0-	-94394	-0-	32789	1	5488	9	N	4989	5492	1				-0-
*09	6660	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-						-0-
*10	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-						-0-
*11	6660	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-						-0-
*12	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-						-0-
*01	6882	-0-	-0-	-6882	-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-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3133	-0-	-257	-0-	449	1	2660	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	489	1	2876	2	Y	253	136	1			126
							278	9									
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	470	1	2817	2	Y	245	195	1			176
							270	9									
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	553	1	2591	2	Y	27	101	1			102
							30	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3300	2	Y	27	59	1			70
							30	9									
04	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	611	1	2898	2	Y	17	46	1			41
							19	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	18	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			18

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

11	2550	X	850	-0-	-1700	-0-	123	1	727	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	121	1	710	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	802	-0-	-221	-0-	115	1	687	2	N	-0-					-0-
02	957	X	822	-0-	-135	-0-	145	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	161	1	808	2	N	-0-					-0-
*04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	220	1	1040	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	18	1			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	140	1			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	194	1			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	188	1			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	193	1			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	144	1			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	225	1			29

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	2	Y	-0-					5
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	48	1	283	2	Y	-0-					5
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	56	1	333	2	Y	-0-					5
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	71	1	331	2	Y	-0-					5
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	Y	-0-					5
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	3					8
							3	9									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	487	1	2196	3	N	5					120
							6	9									
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	553	1	2282	3	N	17					137
							19	9									
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	538	1	2218	3	N	16					153
							18	9									
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	495	1	2039	3	N	16					169
							18	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	516	1	2287	3	N	15					184
							17	9									
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	548	1	2088	3	N	16	181	1			19
							18	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	135	1	798	2	Y	-0-					4
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	115	1	676	2	Y	-0-					4
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	148	1	885	2	Y	-0-					4
02	899	N	682	-0-	-217	-0-	120	1	562	2	Y	-0-					4
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	170	1	856	2	Y	-0-					4
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	131	1	620	2	Y	3					7
							3	9									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	370	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	420	1	2470	2	Y	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	428	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	456	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2414	2	Y	-0-					-0-
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	449	1	2130	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	142	1	843	2	Y	-0-					5
12	775	N	101	-0-	-674	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					5
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	220	1	1321	2	Y	-0-					5
02	957	N	599	-0-	-358	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					5
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	198	1	998	2	Y	-0-					5
04	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	189	1	897	2	Y	3					8
							3	9									

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	805	1	4769	2	N	-0-					153
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	854	1	5028	2	N	-0-					153
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	874	1	5233	2	N	-0-					153
02	1015	X	209	-0-	-806	-0-	37	1	172	2	N	-0-					153
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					153
04	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	182	1	861	2	N	3					156
							3	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	13	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	19	1			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			18

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	52	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	67	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	78	1	370	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	130	-0-	130	130	29	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	131	-0-	131	261	28	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
*04	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	2368	1	8269	2	Y	22	24	1			10
							24	9									
12	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	2507	1	8809	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	2522	1	9116	2	Y	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	2748	1	8325	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	2822	1	9020	2	Y	28	19	1			23
							31	9									
04	10170	X	10127	-0-	-43	-0-	2574	1	7534	2	Y	17	21	1			19
							19	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	13	1			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	19	1			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	S	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	S	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5554	R	5554	-0-	-0-	-0-	798	1	4732	2	N	22	25	1			5
							24	9									
12	5957	R	5957	-0-	-0-	-0-	865	1	5092	2	N	-0-	5	1			-0-
01	6045	#	6012	-0-	-33	-0-	860	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	5870	R	5870	-0-	-0-	-0-	1027	1	4813	2	N	27	14	1			13
							30	9									
03	7303		7303	-0-	-0-	-0-	1206	1	6066	2	N	28	19	1			22
							31	9									
*04	6525	R	6525	-0-	-0-	-0-	1134	1	5372	2	N	17	21	1			18
							19	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					6
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-					6
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					6
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					6
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					6
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	4					10
							4	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

11	3620	#	3324	-0-	-296	-0-	480	1	2844	2	Y	-0-					4
12	3751	#	3441	-0-	-310	-0-	500	1	2941	2	Y	-0-					4
01	3751	#	1494	-0-	-2257	-0-	214	1	1280	2	Y	-0-					4
02	3509	#	1613	-0-	-1896	-0-	284	1	1329	2	Y	-0-					4
03	3596	#	1544	-0-	-2052	-0-	256	1	1288	2	Y	-0-					4
04	3300		-0-	-0-	-3300	-0-					Y	3					7

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	21	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	345	2	N	22	25	1			8
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	59	1	349	2	N	-0-	8	1			-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	330	2	N	26	13	1			13
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	87 30	1 9	438	2	N	27	18	1			22
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	374	2	N	17	21	1			18

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	52	1	182	2	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 'C' WELL #: 4 RRCID -> 278521 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 1090 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	#	292	-0-	-1010	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	1218	#	251	-0-	-967	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) //CONT.// 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	153	1	1329	2	Y	-0-					1
*12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	134	1	983	3	Y	-0-					1
*01	1798	N	915	-0-	-883	-0-	117	1	798	3	Y	-0-					1
*02	1421	N	1095	-0-	-326	-0-	80	1	1015	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	89	1	1230	3	Y	-0-					1
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12314 - 12959

11	27690	X	24168	-0-	-3522	-0-	3042	1	20743	2	N	348	382	1	4	8	194
							383	9									
12	28613	X	10223	-0-	-18390	-0-	1460	1	8614	2	N	135	192	1			137
							149	9									
01	18507	X	18418	-0-	-89	-0-	2555	1	15569	2	N	267	194	1			210
							294	9									
02	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	3528	1	22127	2	N	387	384	1			213
							426	9									
*03	24986	X	15386	-0-	-9600	-0-	3650	1	11530	2	N	187	190	1			210
							206	9									
04	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	145	198	1			157

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF. 13310 - 13320

*08	11253	X	7528	-0-	-3725	-0-	1802	1	5667	2	N	54					236
							59	9									
*09	11910	X	10398	-0-	-1512	-0-	2655	1	7554	2	N	172	192	1			216
							189	9									
*10	12803	X	8668	-0-	-4135	-0-	1802	1	6821	2	N	41					257
							45	9									
*11	12390	X	11129	-0-	-1261	-0-	2276	1	8834	2	N	17	198	1	4	8	72
							19	9									
*12	12803	X	4023	-0-	-8780	-0-	853	1	3126	2	N	40					112
							44	9									
*01	10757	X	9075	-0-	-1682	-0-	1802	1	7139	2	N	122					234
							134	9									
*02	10063	X	8931	-0-	-1132	-0-	2750	1	6065	2	N	105	198	1			141
							116	9									
*03	11501	X	7071	-0-	-4430	-0-	2276	1	4718	2	N	70					211
							77	9									
04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	38					249

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	559	3	Y	4					10
							4	9									
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6					16
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	Y	4					20
02	551	N	189	-0-	-362	-0-	186	3	3	9	Y	3	11	1			12
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12
04	840	#	624	-0-	-216	-0-	623	3	1	9	Y	1					13

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

11	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-					215
12	1953	#	1490	-0-	-463	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					215
01	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	-0-					215
02	1943	#	1421	-0-	-522	-0-	30	1	1391	2	N	-0-					215
03	2077	#	1913	-0-	-164	-0-	30	1	1883	2	N	-0-					215
04	2100	#	1236	-0-	-864	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					215

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		23	-0-	23	544	23	2			Y	-0-					101
12	582	N	38	-0-	-544	-0-	38	2			Y	-0-					101
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					101
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					101
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					101
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	339	2	35	9	Y	32	79	1			54

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1872	2	61	9	N	55					246
12	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1563	2	39	9	N	35	181	1			100
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1624	2	31	9	N	28	1	8			127
02	1856	N	632	-0-	-1224	-0-	621	2	11	9	N	10					137
03	1612	N	689	-0-	-923	-0-	648	2	41	9	N	37					174
04	1590	N	743	-0-	-847	-0-	657	2	86	9	N	78					252

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2278	638	2			Y	-0-					122
12	3000	N	737	-0-	-2263	15	737	2			Y	-0-					122
01	284	N	269	-0-	-15	-0-	269	2			Y	-0-					122
02	580	N	433	-0-	-147	-0-	433	2			Y	-0-					122
03	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			Y	-0-					122
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	251	2	12	9	Y	11	79	1			54

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					32
12	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	144	1	4106	3	Y	1071	1067	1			10
							13	4	1178	9							
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	141	1	6695	3	Y	1008	979	0	34	1	5
							8	4	1109	9							
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	107	1	6103	3	Y	3122	3105	0			22
							10	4	3434	9							
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	72	1	5089	3	Y	3783	3670	0	112	1	23
							4	4	4161	9							
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	74	1	5242	3	Y	1130	1136	0	7	1	10
							5	4	1243	9							
*04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	92	1	5557	3	Y	1052	1035	0	21	1	6
							4	4	1157	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	316	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	319	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	231	1	4605	2	N	1					1
							1	9									
02	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	533	1	10136	2	N	-0-					1
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	444	1	9791	2	N	-0-					1
04	DLQ G-10		9502	-0-	9502	9502	483	1	9019	2	N	-0-					1
							1	8									

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9126	-0-	-1704	-0-	9126	2			N	-0-					17
12	11191	X	10334	-0-	-857	-0-	103	1	10231	2	N	-0-					17
01	10912	X	9079	-0-	-1833	-0-	9079	2			N	-0-					17
02	10208	X	10149	-0-	-59	-0-	10149	2			N	-0-					17
03	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	2			N	-0-					17
04	DLQ G-10		9466	-0-	9466	9466	9466	2	17	8	N	-0-					17

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	258	1	723	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	180	1	838	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	270	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	661	-0-	-362	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	2	N	-0-					-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	273	-0-	-1467	-0-	72	1	201	2	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	N	-0-					-0-
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	X	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	N	-0-			-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	6631	-0-	3731	3731	252	1	6379	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	5883	-0-	2783	6514	233	1	5650	2	N	-0-			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	5734					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	21082	-0-	-2948	-0-	536	1	20546	2	N	-0-			-0-
12	24242	X	19580	-0-	-4662	-0-	924	1	18656	2	N	-0-			-0-
01	23653	X	21407	-0-	-2246	-0-	21407	2			N	-0-			-0-
02	21547	X	19652	-0-	-1895	-0-	747	1	18905	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	20196	-0-	-2372	-0-	801	1	19395	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	2	N	-0-			-0-
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-			-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	13343	-0-	-3277	-0-	339	1	13004	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	13096	-0-	-3241	-0-	618	1	12478	2	N	-0-			-0-
01	15686	X	12630	-0-	-3056	-0-	12630	2			N	-0-			-0-
02	14674	X	11839	-0-	-2835	-0-	450	1	11389	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	12039	-0-	-2624	-0-	478	1	11561	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26280	X	25904	-0-	-376	-0-	658	1	25246	2	N	-0-			-0-
12	27156	X	25376	-0-	-1780	-0-	1197	1	24179	2	N	-0-			-0-
01	27156	X	25929	-0-	-1227	-0-	25929	2			N	-0-			-0-
02	25375	X	23103	-0-	-2272	-0-	879	1	22224	2	N	-0-			-0-
03	26753	X	25272	-0-	-1481	-0-	1002	1	24270	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	337	-0-	-22283	-0-	9	1	328	2	N	-0-			-0-
12	23374	X	18504	-0-	-4870	-0-	873	1	17631	2	N	-0-			-0-
01	21297	X	5245	-0-	-16052	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
02	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	602	1	15235	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	15537	-0-	-2970	-0-	616	1	14921	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38430	X	16497	-0-	-21933	-0-	419	1	16078	2	N	-0-			-0-
12	39711	X	18443	-0-	-21268	-0-	870	1	17573	2	N	-0-			-0-
01	28892	X	19398	-0-	-9494	-0-	19398	2			N	-0-			-0-
02	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	630	1	15933	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	13905	-0-	-4540	-0-	552	1	13353	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	27180	X	26191	-0-	-989	-0-	666	1	25525	2	N	-0-			-0-
12	28086	X	26381	-0-	-1705	-0-	1245	1	25136	2	N	-0-			-0-
01	28086	X	25789	-0-	-2297	-0-	25789	2			N	-0-			-0-
02	26274	X	23216	-0-	-3058	-0-	883	1	22333	2	N	-0-			-0-
03	28086	X	24206	-0-	-3880	-0-	960	1	23246	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	52830	X	45619	-0-	-7211	-0-	1160	1	44459	2	N	-0-			-0-
12	52669	X	38610	-0-	-14059	-0-	1822	1	36788	2	N	-0-			-0-
01	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	52579	2			N	-0-			-0-
02	51560	X	51560	-0-	-0-	-0-	1961	1	49599	2	N	-0-			-0-
*03	52582	X	52582	-0-	-0-	-0-	2086	1	50496	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
*09	0		790	-0-	790	790	112	1	678	2	N	-0-					-0-
*10	1298	X	508	-0-	-790	-0-	77	1	431	2	N	-0-					-0-
*11	1530	X	399	-0-	-1131	-0-	61	1	338	2	N	-0-					-0-
*12	1581	X	390	-0-	-1191	-0-	65	1	325	2	N	-0-					-0-
*01	1581	X	455	-0-	-1126	-0-	83	1	372	2	N	-0-					-0-
*02	1479	N	342	-0-	-1137	-0-	55	1	287	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	54	1	261	2	N	-0-					-0-
04	450	N	144	-0-	-306	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	531	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	323	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	286	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	317	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	533	1	1764	2	N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			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
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	701	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	327	1	1970	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	292	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	506	1	1671	2	N	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "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
11	9180	X	8903	-0-	-277	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	9040	-0-	-446	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8240	-0-	-1246	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
02	8874	X	8783	-0-	-91	-0-	8783	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8805	-0-	-681	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	5757	-0-	-3153	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-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
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7657	-0-	-1594	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5733	-0-	-4156	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	57	-0-	-10983	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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
11	1650	N	278	-0-	-1372	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

11	3120	X	1050	-0-	-2070	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	701	-0-	-2430	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	907	-0-	-1046	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	921	-0-	-94	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

11	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					14
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1	9	7	-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9					9
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	16	1			1
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	1			1

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-					101
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					101
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					101
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					101
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					101
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					101

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	100	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	51	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	98	1	1673	2	N	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1783	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 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
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	41	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	61	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1361	-0-	-205	-0-	53	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1185	-0-	-405	-0-	47	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	69	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1054	-0-	-106	-0-	41	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	62	1	1508	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29610	X	21280	-0-	-8330	-0-	1783	1	19497	2	N	-0-					17
12	31381	X	31381	-0-	-0-	-0-	2527	1	28854	2	N	-0-					17
01	30349	X	29903	-0-	-446	-0-	2414	1	27489	2	N	-0-					17
02	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	2438	1	27991	2	N	-0-					17
03	31000	X	29273	-0-	-1727	-0-	2520	1	26753	2	N	-0-					17
04	30000	X	28002	-0-	-1998	-0-	1827	1	26175	2	N	-0-					17

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	272	1	6518	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	277	1	6764	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	274	1	6871	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5911	-0-	-34	-0-	231	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	197	1	5171	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5794	-0-	-1106	-0-	230	1	5564	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

11	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	233	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	284	1	1609	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	215	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1993	-0-	-8	-0-	284	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	264	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	237	1	1329	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	358	1	2804	2	N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	474	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	403	1	2549	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2743	-0-	-157	-0-	391	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	376	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	421	1	2363	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

11	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	392	1	3065	2	Y	-0-					20
12	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	532	1	3011	2	Y	-0-	20	7			-0-
01	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	471	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	476	1	2863	2	Y	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	464	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	525	1	2945	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	6	1	31	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	N	-0-					-0-
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	71	1	426	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	71	1	401	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

11	2190	X	2029	-0-	-161	-0-	230	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	435	1	2751	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2008	-0-	-370	-0-	286	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	537	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	293	1	1645	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	10	1	57	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

11	2850	X	1966	-0-	-884	-0-	223	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	381	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5361	-0-	2261	2261	732	1	4629	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4866	-0-	1966	4227	693	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3909	-0-	809	5036	503	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2632	-0-	2632	7668	398	1	2234	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

11	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	290	1	2268	2	Y	-0-					19
12	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	382	1	2162	2	Y	-0-	19	7			-0-
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	365	1	2308	2	Y	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	378	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	374	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	423	1	2375	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	40	-0-	-146	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	71	1	316	2	N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	34	1	175	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	79	-0-	-107	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	2	N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	67	1	367	2	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	383	2	N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	163	-0-	-272	-0-	26	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	465	N	172	-0-	-293	-0-	29	1	141	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	742	1	4370	2	N	-0-					-0-
*06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	650	1	4456	2	N	-0-					-0-
*07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	644	1	3866	2	N	-0-					-0-
*08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	601	1	4112	2	N	-0-					-0-
*09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	640	1	3877	2	N	-0-					-0-
*10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	776	1	4359	2	N	-0-					-0-
*11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	791	1	4357	2	N	-0-					-0-
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	871	1	4315	2	N	-0-					-0-
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	585	1	2606	2	N	-0-					-0-
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	534	1	2794	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	692	1	3334	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	668	1	3398	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
*05	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	204	1	1199	2	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	200	1	1369	2	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	215	1	1289	2	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	202	1	1379	2	N	-0-					-0-
*09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	226	1	1368	2	N	-0-					-0-
*10	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	202	1	1136	2	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	212	1	1169	2	N	-0-					-0-
*12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	251	1	1246	2	N	-0-					-0-
*01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	260	1	1157	2	N	-0-					-0-
*02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	209	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	930	-0-	-620	-0-	160	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	191	1	971	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
*05	9827	X	9356	-0-	-471	-0-	1358	1	7998	2	N	-0-					-0-
*06	9570	X	8731	-0-	-839	-0-	1112	1	7619	2	N	-0-					-0-
*07	10602	X	7828	-0-	-2774	-0-	1117	1	6711	2	N	-0-					-0-
*08	10602	X	8750	-0-	-1852	-0-	1116	1	7634	2	N	-0-					-0-
*09	10260	X	7615	-0-	-2645	-0-	1079	1	6536	2	N	-0-					-0-
*10	9672	X	7908	-0-	-1764	-0-	1196	1	6712	2	N	-0-					-0-
*11	9150	X	8025	-0-	-1125	-0-	1234	1	6791	2	N	-0-					-0-
*12	9362	X	6836	-0-	-2526	-0-	1148	1	5688	2	N	-0-					-0-
*01	9362	X	5749	-0-	-3613	-0-	1053	1	4696	2	N	-0-					-0-
*02	8236	X	8074	-0-	-162	-0-	1296	1	6778	2	N	-0-					-0-
*03	8804	X	6401	-0-	-2403	-0-	1100	1	5298	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8520	X	5893	-0-	-2627	-0-	968	1	4925	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
*05	2387	X	1809	-0-	-578	-0-	263	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*06	2610	X	2182	-0-	-428	-0-	278	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	1723	-0-	-974	-0-	246	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*08	2697	X	1010	-0-	-1687	-0-	129	1	881	2	Y	-0-					-0-
*09	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	267	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	79	-0-	-1347	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	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
*05	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
06	810	N	9	-0-	-801	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	806	N	496	-0-	-310	-0-	71	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	135	1	924	2	N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	N	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	106	1	597	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	136	1	750	2	N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	133	1	657	2	N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	157	1	702	2	N	-0-					-0-
*02	899	N	636	-0-	-263	-0-	102	1	534	2	N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	120	1	579	2	N	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
*05	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	407	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	375	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	397	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*08	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	343	1	2346	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	351	1	2126	2	Y	-0-					-0-
*10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	380	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*11	2820	X	2415	-0-	-405	-0-	371	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*12	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	436	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*01	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	465	1	2073	2	Y	-0-					-0-
*02	2523	X	2040	-0-	-483	-0-	327	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	424	1	2041	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	377	1	1916	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

*05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	182	1	1069	2	N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	163	1	1120	2	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	179	1	1075	2	N	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	174	1	1190	2	N	-0-					-0-
*09	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	165	1	998	2	N	-0-					-0-
*10	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	163	1	916	2	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1062	-0-	-348	-0-	163	1	899	2	N	-0-					-0-
*12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	210	1	1042	2	N	-0-					-0-
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	236	1	1052	2	N	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	223	1	1165	2	N	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	249	1	1201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	197	1	1003	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
*05	1457	N	936	-0-	-521	-0-	136	1	800	2	N	-0-					-0-
*06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	366	1	2509	2	N	-0-					-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	362	1	2176	2	N	-0-					-0-
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	295	1	2017	2	N	-0-					-0-
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	231	1	1401	2	N	-0-					-0-
*10	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	239	1	1344	2	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	219	1	1206	2	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	238	1	1180	2	N	-0-					-0-
*01	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	212	1	945	2	N	-0-					-0-
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	291	1	1524	2	N	-0-					-0-
*03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	523	1	2517	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	369	1	1877	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
*05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	310	1	1828	2	N	-0-					-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	375	1	2570	2	N	-0-					-0-
*07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	301	1	1808	2	N	-0-					-0-
*08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	366	1	2500	2	N	-0-					-0-
*09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	320	1	1937	2	N	-0-					-0-
*10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	336	1	1888	2	N	-0-					-0-
*11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	267	1	1471	2	N	-0-					-0-
*12	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	204	1	1011	2	N	-0-					-0-
*01	1705	X	1304	-0-	-401	-0-	239	1	1065	2	N	-0-					-0-
*02	1595	X	1328	-0-	-267	-0-	213	1	1115	2	N	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	227	1	1095	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	205	1	1043	2	N	-0-					-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
11	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			N	-0-					16
12	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					16
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					16
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					16
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28					44
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					44

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3007	-0-	-1253	-0-	422	1	2585	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	2310	-0-	-2743	-0-	510	1	1800	3	N	-0-					-0-
*01	5053	X	4349	-0-	-704	-0-	709	1	3640	3	N	-0-					-0-
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	553	1	3389	3	N	-0-					-0-
*03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	624	1	3880	3	N	-0-					-0-
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	636	1	2915	3	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	850	-0-	-948	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*02	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	281	-0-	-556	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	847	-0-	-503	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	344	-0-	-617	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	849	1	5209	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	1061	1	3744	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	5624	-0-	-1444	-0-	917	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	782	1	4791	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5569	-0-	-693	-0-	772	1	4797	3	N	-0-					-0-
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	798	1	3658	3	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2037	-0-	-123	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*01	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*03	2170	X	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	12565	-0-	-65	-0-	1506	1	11059	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	11448	-0-	-1603	-0-	1731	1	9717	3	N	-0-					-0-
*01	12617	X	12102	-0-	-515	-0-	1580	1	10522	3	N	-0-					-0-
*02	10991	X	9047	-0-	-1944	-0-	2146	1	6901	3	N	-0-					-0-
*03	12989	X	11232	-0-	-1757	-0-	2028	1	9204	3	N	-0-					-0-
*04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	2125	1	9011	3	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2558	2	Y	-0-					1
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	166	1	1524	2	Y	-0-					1
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					1
02	2697	N	1495	-0-	-1202	-0-	129	1	1366	2	Y	-0-					1
03	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	94	1	1065	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	605	-0-	605	605	49	1	556	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	707	-0-	707	1312	57	1	650	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	284	-0-	284	284	23	1	261	2	Y	-0-			-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	707	-0-	707	707	57	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	766	-0-	766	1473	62	1	704	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	188	1	1971	2	Y	-0-			1
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	211	1	1935	2	Y	-0-			1
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	249	1	2582	2	Y	-0-			1
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	199	1	2100	2	Y	-0-			1
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	206	1	2345	2	Y	-0-			1
*04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1024	-0-	-1016	-0-	89	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	927	-0-	-1026	-0-	91	1	836	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1058	-0-	-864	-0-	93	1	965	2	Y	-0-			-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	766	-0-	-254	-0-	62	1	704	2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

11	8010	X	7505	-0-	-505	-0-	332	1	7173	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7277	-0-	-1682	-0-	273	1	7004	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8599	-0-	-360	-0-	313	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8092	-0-	-289	-0-	311	1	7781	2	N	-0-					-0-
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	320	1	7865	2	N	-0-					-0-
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	341	1	8063	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

11	870	N	832	-0-	-38	-0-	37	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	411	-0-	-1139	-0-	16	1	395	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

11	10320	X	7711	-0-	-2609	-0-	473	1	7237	2	Y	1					2
							1	9									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	451	1	6976	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	447	1	6676	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	7569	X	6316	-0-	-1253	-0-	384	1	5931	2	Y	1					3
							1	9									
03	8091	X	5791	-0-	-2300	-0-	389	1	5399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	6600	X	5217	-0-	-1383	-0-	320	1	4896	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	12416	-0-	-2974	-0-	761	1 2	11653	2 9	Y	2					4
12	15252	X	11864	-0-	-3388	-0-	720	1 4	11140	2 9	Y	4	5	1			3
01	14539	X	11190	-0-	-3349	-0-	702	1 1	10487	2 9	Y	1	3	1			1
02	13079	X	10421	-0-	-2658	-0-	634	1 2	9785	2 9	Y	2					3
03	13392	X	8993	-0-	-4399	-0-	604	1 4	8385	2 9	Y	4	5	1			2
04	10890	X	9019	-0-	-1871	-0-	554	1 2	8463	2 9	Y	2	2	1			2

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	297	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5611	-0-	-713	-0-	210	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	278	1	7365	2	N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	276	1	6913	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7191	-0-	-219	-0-	291	1	6900	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	476	-0-	-664	-0-	29	1	446	2	Y	1					1
							1	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	N	313	-0-	-307	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	226	-0-	-238	-0-	14	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	391	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	363	1	5908	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5613	-0-	-274	-0-	302	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	311	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4492	-0-	-1208	-0-	245	1	4247	2	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
11	15	X	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					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
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1256	-0-	-1684	-0-	77	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1028	-0-	-2010	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1260	-0-	-1778	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1210	-0-	-878	-0-	74	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	86	1	1191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	72	1	1095	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	355	1	5939	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	375	1	5663	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	342	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5028	-0-	-888	-0-	270	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	298	1	5343	2	N	-0-					-0-
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	49	1	757	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2349	-0-	-741	-0-	144	1	2205	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2123	-0-	-1070	-0-	129	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	2581	X	954	-0-	-1627	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1413	-0-	-1129	-0-	95	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

11	1440	X	199	-0-	-1241	-0-	12 1 9	1	186	2	Y	1					1
12	1488	X	443	-0-	-1045	-0-	27	1	416	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	X	189	-0-	-772	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	415	-0-	-484	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	266	-0-	-168	-0-	18 2	1 9	246	2	Y	2	1	1			1
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	508	2	Y	1	1	1			1

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

11	7200	X	7045	-0-	-155	-0-	432 1 9	1	6612	2	Y	1					3
12	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	425 2 9	1	6583	2	Y	2	2	1			3
01	7781	X	6438	-0-	-1343	-0-	404 1 9	1	6033	2	Y	1	2	1			2
02	7279	X	5932	-0-	-1347	-0-	361 1 9	1	5570	2	Y	1					3
03	7781	X	6758	-0-	-1023	-0-	454 3 9	1	6301	2	Y	3	3	1			3
04	6450	X	4406	-0-	-2044	-0-	270 1 9	1	4135	2	Y	1	2	1			2

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

11	1230	N	955	-0-	-275	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	816	-0-	-414	-0-	816	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	68	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

11	750	N	612	-0-	-138	-0-	38	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	441	-0-	-139	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

11	3000	N	2993	-0-	-7	143	184	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3097	X	2954	-0-	-143	-0-	179	1	2774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	189	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	170	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	197	1	2736	2	Y	-0-					-0-
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	173	1	2639	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-

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
11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	286	1	4379	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	3784	-0-	-1641	-0-	230	1	3553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	298	1	4458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	307	1	4740	2	Y	1					1
							1	9									
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	394	1	5461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	336	1	5139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	155	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2909	-0-	9	9	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	163	1	2928	2	N	-0-					-0-
*04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	162	1	2814	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	75	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2138	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	95	1	2326	2	N	-0-					-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	366	1	7897	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	4834	-0-	-3288	-0-	181	1	4653	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	3012	-0-	-5110	-0-	110	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	5307	-0-	-2291	-0-	204	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7685	-0-	-437	-0-	301	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7424	-0-	-826	-0-	301	1	7123	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

11	1950	X	1350	-0-	-600	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1265	-0-	-750	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	112	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	111	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1239	-0-	-156	-0-	83	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1740	X	721	-0-	-1019	-0-	44	1	677	2	Y	-0-	1	1			-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	739	-0-	-363	-0-	29	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	295	-0-	-945	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
04	780	N	317	-0-	-463	-0-	13	1	304	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
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	171	-0-	-790	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	60	-0-	-491	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	5	-0-	-3095	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	99	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	105	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	102	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	89	1	1356	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	236	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	243	1	3956	2	N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					-0-
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	243	1	4213	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

11	11580	X	9424	-0-	-2156	-0-	532	1	8892	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11531	-0-	-435	-0-	717	1	10814	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10621	-0-	-1345	-0-	615	1	10006	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	8450	-0-	-2019	-0-	454	1	7996	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9783	-0-	-1749	-0-	516	1	9267	2	N	-0-					-0-
*04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	504	1	8756	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
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	199	1	3331	2	N	-0-			-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	N	-0-			-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	295	1	4791	2	N	-0-			-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	219	1	3845	2	N	-0-			-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	219	1	3921	2	N	-0-			-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3489	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	34	1	574	2	N	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	N	-0-			-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	30	1	528	2	N	-0-			-0-
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	N	-0-			-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	27	1	439	2	N	-0-			-0-
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-			-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	154	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	172	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	153	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2370	-0-	-153	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	129	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	127	1	2203	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
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	176	1	2688	2	Y	-0-					1
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	271	1	4052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	-0-					1
03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	223	1	3098	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4170	X	2616	-0-	-1554	-0-	161	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	223	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	336	1	5075	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	296	1	4809	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4671	-0-	-114	-0-	251	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	253	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	251	1	4348	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	34	1	515	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	116	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2034	-0-	-229	-0-	126	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	93	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1525	-0-	-476	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	526	-0-	-1520	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	845	-0-	-715	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

11	15570	X	14091	-0-	-1479	-0-	624	1	13467	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	13986	-0-	-2103	-0-	524	1	13462	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	15279	-0-	-531	-0-	556	1	14723	2	N	-0-					-0-
02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	563	1	14080	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14742	-0-	-448	-0-	577	1	14165	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12719	-0-	-2071	-0-	515	1	12204	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	131	1	2007	2	Y	1					2
							1	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	133	1	1992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	2	Y	1					1
							1	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	1	1	1			1
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	139	1	2117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	45	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	34	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	864	-0-	-276	-0-	35	1	829	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	563	-0-	-104	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	2	Y	1					1
							1	9									
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	308	1	4768	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	322	1	4808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4930	X	4728	-0-	-202	-0-	288	1	4439	2	Y	1					2
							1	9									
03	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	338	1	4695	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	296	1	4523	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	4551	-0-	1451	1451	286	1	4265	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3860	-0-	960	2411	235	1	3624	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	4437	-0-	1337	3748	298	1	4136	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*04	7424	X	3676	-0-	-3748	-0-	226	1	3449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	Y	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	218	1	3367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	217	1	3244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3248	X	3038	-0-	-210	-0-	185	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2396	-0-	-1076	-0-	161	1	2234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2462	-0-	-838	-0-	151	1	2311	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
11	2910	X	1959	-0-	-951	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	158	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	159	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	142	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	158	1	2194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	143	1	2185	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	50	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	359	1	5489	2	Y	1					3
							1	9									
12	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	353	1	5457	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	373	1	5570	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	5974	X	5591	-0-	-383	-0-	340	1	5250	2	Y	1					3
							1	9									
03	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	370	1	5135	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	5850	X	4323	-0-	-1527	-0-	265	1	4057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

11	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	172	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	127	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	129	1	3433	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	2952	-0-	-1195	-0-	114	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	118	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	107	1	2533	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	80	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	78	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	931	-0-	-345	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	773	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	69	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	2	N	-0-					-0-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	82	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	N	-0-					-0-
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	372	1	5617	2	N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	321	1	5219	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4874	-0-	-85	-0-	262	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	313	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5222	-0-	-568	-0-	284	1	4938	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	32	1	699	2	N	-0-			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	N	-0-			-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	2	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	2	N	-0-			-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	74	1	1809	2	N	-0-			-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	70	1	1649	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	2	N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	-0-			-0-
02	754	N	445	-0-	-309	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
03	961	N	402	-0-	-559	-0-	27	1	375	2	N	-0-			-0-
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	50	1	769	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	N	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-			-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	62	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	2	N	-0-			-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	2	N	-0-			-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	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
11	3300	X	1450	-0-	-1850	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	1359	-0-	-2051	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	457	-0-	-2953	-0-	29	1	428	2	Y	-0-			-0-
02	2755	X	290	-0-	-2465	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	199	-0-	-2498	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			-0-
*04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	Y	-0-			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	149	1	2287	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	148	1	2290	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	152	1	2275	2	N	-0-			-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	142	1	2172	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	383	1	5865	2	Y	1					6
							1	9									
12	6417	X	6225	-0-	-192	-0-	378	1	5845	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	402	1	6008	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	357	1	5503	2	Y	1					6
							1	9									
03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	396	1	5500	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	357	1	5462	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

11	3810	X	26	-0-	-3784	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	155	1	2392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	262	1	3918	2	Y	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	210	1	3240	2	Y	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	241	1	3348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	208	1	3175	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					1
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	75	1	1123	2	Y	-0-					1
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					1
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

11	1380	X	1150	-0-	-230	-0-	71	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	72	1	1112	2	Y	1					1
							1	9									
01	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	110	1	1680	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1392	-0-	-618	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1574	-0-	-472	-0-	95	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2046	X	1274	-0-	-772	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	120	1	1839	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
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4134	-0-	-1356	-0-	254	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3949	-0-	-1724	-0-	240	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	279	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	3529	-0-	-676	-0-	214	1	3300	2	N	14					14
							15	9									
03	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	281	1	3898	2	N	-0-					14
04	4320	X	3330	-0-	-990	-0-	204	1	3126	2	N	-0-					14

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	180	1	2749	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	187	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	203	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2958	-0-	-203	-0-	180	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	213	1	2959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2611	-0-	-509	-0-	160	1	2451	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	314	1	4813	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	313	1	4841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5301	X	2810	-0-	-2491	-0-	176	1	2633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4959	X	2724	-0-	-2235	-0-	166	1	2557	2	Y	1					1
							1	9									
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	454	1	6296	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	5130	X	3845	-0-	-1285	-0-	236	1	3608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	48	1	740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	564	-0-	-459	-0-	35	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	721	-0-	-265	-0-	44	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	147	1	2269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	179	1	2678	2	Y	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	N	1839	-0-	-921	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	97	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	912	-0-	-1010	-0-	55	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	866	-0-	-715	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	664	-0-	-235	-0-	45	1	618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	379	-0-	-461	-0-	23	1	356	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
11	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1429	-0-	-152	-0-	90	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1157	-0-	-322	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1032	-0-	-239	-0-	69	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	626	-0-	-754	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	544	1	11743	2	N	-0-					-0-
12	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	467	1	11973	2	N	-0-					-0-
01	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	456	1	12076	2	N	-0-					-0-
02	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	437	1	10919	2	N	-0-					-0-
03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	468	1	11487	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11114	-0-	-706	-0-	450	1	10664	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
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					1
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					1
01	403	N	78	-0-	-325	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
02	319	N	126	-0-	-193	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					1
*03	217	N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	725	-0-	-235	-0-	41	1	684	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	52	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	42	1	756	2	N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	39	1	674	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
11	5280	X	4758	-0-	-522	-0-	292	1	4465	2	Y	1					1
							1	9									
12	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	264	1	4084	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	287	1	4279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5046	X	4566	-0-	-480	-0-	278	1	4287	2	Y	1					2
							1	9									
03	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	312	1	4329	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4770	X	4212	-0-	-558	-0-	259	1	3952	2	Y	1	1	1			2
							1	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
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	59	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	50	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	708	-0-	-253	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	38	1	587	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
11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	367	1	7925	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	261	1	6711	2	N	-0-					-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	292	1	7735	2	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	285	1	7130	2	N	-0-					-0-
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	314	1	7716	2	N	-0-					-0-
*04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	337	1	7987	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
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	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
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	336	1	5622	2	N	-0-					-0-
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	384	1	5798	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5753	-0-	-106	-0-	333	1	5420	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5454	-0-	-27	-0-	293	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	355	1	6375	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	257	1	4469	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
11	5490	X	3904	-0-	-1586	-0-	239	1	3664	2	Y	1					2
							1	9									
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	311	1	4816	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	5673	X	4507	-0-	-1166	-0-	282	1	4216	2	Y	8	2	1			7
							9	9									
02	5046	X	4492	-0-	-554	-0-	273	1	4218	2	Y	1					8
							1	9									
03	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	312	1	4322	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*04	4800	X	3914	-0-	-886	-0-	240	1	3674	2	Y	-0-	1	1	7	6	-0-

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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	50	1	774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	677	-0-	-222	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	50	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	43	1	657	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
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	151	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
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	227	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	174	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	161	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	130	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	142	1	3489	2	N	-0-					-0-
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	133	1	3142	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
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	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
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					1
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

11	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
02	319	N	146	-0-	-173	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	157	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	121	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	76	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	92	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1265	-0-	-745	-0-	69	1	1196	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

11	420	N	286	-0-	-134	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

11	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	215	1	3296	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	216	1	3346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	210	1	3142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3567	X	3146	-0-	-421	-0-	191	1	2955	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3083	-0-	-730	-0-	207	1	2875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	199	1	3038	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

11	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	332	-0-	-161	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	1					1
							1	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	70	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	154	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	184	1	2779	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	157	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2690	-0-	-413	-0-	145	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	163	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	154	1	2681	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

11	2430	N	836	-0-	-1594	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	175	1	2611	2	Y	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	150	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	Y	1					1
							1	9									
04	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	143	1	2182	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

11	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	65	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	71	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	874	-0-	-141	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	753	-0-	-394	-0-	51	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

11	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	173	1	2650	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	184	1	2854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2571	-0-	-242	-0-	156	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	205	1	2842	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	260	1	3979	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
02	696	N	543	-0-	-153	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-
03	651	N	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

11	870	N	719	-0-	-151	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	43	1	644	2	N	-0-					-0-
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	553	1	9248	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	613	1	9242	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9660	-0-	-198	-0-	560	1	9100	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8797	-0-	-425	-0-	473	1	8324	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9413	-0-	-445	-0-	497	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	483	1	8387	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2123	-0-	-1627	-0-	130	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1599	-0-	-2555	-0-	97	1	1501	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4154	X	1462	-0-	-2692	-0-	92	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	1264	-0-	-2622	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1346	-0-	-1692	-0-	90	1	1255	2	Y	1					1
							1	9									
04	1410	X	1143	-0-	-267	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	301	-0-	-76	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1078	-0-	-140	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	103	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	106	1	1590	2	Y	7					7
							8	9									
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	97	1	1500	2	Y	-0-					7
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-	7	6			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	914	-0-	-436	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	653	-0-	-711	-0-	41	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	510	-0-	-621	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	524	-0-	-623	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	304	-0-	-716	-0-	19	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
12	1178	N	220	-0-	-958	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	186	-0-	-558	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	118	-0-	-172	-0-	7	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	775	-0-	-1115	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1234	-0-	-564	-0-	77	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	1221	-0-	-113	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	344	-0-	-439	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	374	-0-	-339	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	61	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	53	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	51	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1264	-0-	-70	-0-	49	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	51	1	1211	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
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	46	1	701	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1230	-0-	-810	-0-	75	1	1155	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	911	-0-	-278	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

11	360	N	304	-0-	-56	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

11	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	103	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2099	-0-	-939	-0-	79	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2301	-0-	-737	-0-	84	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2226	-0-	-326	-0-	86	1	2140	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
*04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

11	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	210	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	225	1	3354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3625	2	Y	1					1
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	287	1	3988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1020	X	924	-0-	-96	-0-	57	1	867	2	Y	-0-					1
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					1
01	1054	X	847	-0-	-207	-0-	53	1	794	2	Y	-0-					1
02	899	X	808	-0-	-91	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					1
03	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	68	1	950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	46	1	703	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
11	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	216	1	3309	2	Y	-0-					1
12	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	222	1	3438	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3968	X	2583	-0-	-1385	-0-	162	1	2420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3712	X	2150	-0-	-1562	-0-	131	1	2018	2	Y	1					1
							1	9									
03	3844	X	2542	-0-	-1302	-0-	171	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3180	X	1813	-0-	-1367	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	459	1	7019	2	Y	1					6
							1	9									
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	469	1	7253	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	7161	X	5511	-0-	-1650	-0-	346	1	5163	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	7221	X	5015	-0-	-2206	-0-	305	1	4709	2	Y	1					6
							1	9									
03	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	404	1	5609	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	331	1	5059	2	Y	1	1	1			6
							1	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
11	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	68	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	68	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	Y	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	N	1670	-0-	-686	-0-	105	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2088	N	1393	-0-	-695	-0-	85	1	1308	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	799	-0-	-1371	-0-	54	1	744	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	896	-0-	-724	-0-	55	1	841	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			Y	-0-					7
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					7
01	1488	N	284	-0-	-1204	-0-	284	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-
*04	1413	N	1410	-0-	-3	-0-	35	1	1375	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

11	330	N	291	-0-	-39	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

11	4620	X	3184	-0-	-1436	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	280	1	4330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	373	1	5577	2	Y	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	324	1	4997	2	Y	1					1
							1	9									
03	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	295	1	4092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5700	X	4715	-0-	-985	-0-	289	1	4425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	310	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	331	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	259	1	871	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1420	-0-	-726	-0-	321	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	277	1	1118	2	N	-0-					-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	336	1	1288	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					11
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					11
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-	11	7			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	184	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	181	1	887	2	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	215	1	722	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	582	-0-	-694	-0-	131	1	451	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	115	1	465	2	N	-0-					-0-
04	900	N	537	-0-	-363	-0-	111	1	426	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

11	750	N	727	-0-	-23	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	45	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

11	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	205	1	3131	2	Y	-0-					1
12	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	182	1	2810	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	1561	-0-	-1632	-0-	98	1	1462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3219	X	2053	-0-	-1166	-0-	125	1	1927	2	Y	1					1
							1	9									
03	3441	X	1731	-0-	-1710	-0-	116	1	1613	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3330	X	688	-0-	-2642	-0-	42	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

11	4230	X	2988	-0-	-1242	-0-	183	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	169	1	2614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	166	1	2482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2900	X	2236	-0-	-664	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	92	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2580	X	746	-0-	-1834	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

11	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	234	1	3587	2	Y	-0-					2
12	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	232	1	3583	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	243	1	3634	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	4031	X	3526	-0-	-505	-0-	214	1	3311	2	Y	1					3
							1	9									
03	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	261	1	3619	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	226	1	3448	2	Y	-0-	1	1			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1217	-0-	-1273	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1462	-0-	-1111	-0-	87	1	1346	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
01	2294	X	1380	-0-	-914	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-	7	1			2
02	1392	X	1347	-0-	-45	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-					2
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1388	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	124	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	118	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	119	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1727	-0-	-216	-0-	105	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	123	1	1702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-					-0-
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	159	1	2467	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2291	X	1798	-0-	-493	-0-	109	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1736	-0-	-899	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	234	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	191	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	916	-0-	-417	-0-	210	1	706	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	316	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	239	1	966	2	N	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	217	1	829	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	399	2	N	-0-					-0-
12	775	N	308	-0-	-467	-0-	52	1	256	2	N	-0-					-0-
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	32	1	107	2	N	-0-					-0-
02	435	N	17	-0-	-418	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

11	390	N	266	-0-	-124	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	2	N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	74	1	360	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	N	-0-					-0-
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	88	1	300	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	354	2	N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	91	1	347	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	2260	-0-	-2930	-0-	139	1	2121	2	Y	-0-					2
12	5363	X	2045	-0-	-3318	-0-	124	1	1920	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	3472	X	1341	-0-	-2131	-0-	84	1	1256	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2784	X	1082	-0-	-1702	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					2
*03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	167	1	2313	2	Y	-0-					2
*04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	106	1	1617	2	Y	-0-	1	1			1

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	228	1	3527	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	246	1	3669	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3683	X	3457	-0-	-226	-0-	210	1	3246	2	Y	1					1
							1	9									
03	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	246	1	3411	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	222	1	3398	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4514	-0-	-1366	-0-	277	1	4236	2	Y	1					3
							1	9									
12	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	261	1	4035	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	5363	X	4308	-0-	-1055	-0-	270	1	4037	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	4814	X	3784	-0-	-1030	-0-	230	1	3553	2	Y	1					4
							1	9									
03	5022	X	4062	-0-	-960	-0-	273	1	3787	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	225	1	3442	2	Y	1	1	1			4
							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
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	N	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	158	1	772	2	N	-0-			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	164	1	549	2	N	-0-			-0-
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	139	1	476	2	N	-0-			-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	282	1	1141	2	N	-0-			-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	245	1	939	2	N	-0-			-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	84	1	1284	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	85	1	1323	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	82	1	1219	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1284	-0-	-50	-0-	78	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-			-0-
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

11	960	N	834	-0-	-126	-0-	51	1	783	2	Y	-0-			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	53	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	48	1	749	2	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-			-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	9	1	234	2	N	-0-			-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	282	1	4725	2	N	-0-			-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	298	1	4488	2	N	-0-			-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	283	1	4608	2	N	-0-			-0-
02	4553	X	4513	-0-	-40	-0-	243	1	4270	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	245	1	4403	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	242	1	4204	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	146	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	120	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	2051	-0-	-66	-0-	110	1	1941	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	92	1	1643	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	324	1	5420	2	N	-0-			14
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	371	1	5592	2	N	-0-			14
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	307	1	4986	2	N	-0-			14
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	N	-0-			14
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	5045	2	N	-0-			14
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	247	1	4291	2	N	-0-			14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	N	-0-			-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-			-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	84	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	87	1	1511	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

11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	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

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-			-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	55	1	837	2	N	-0-			-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	50	1	808	2	N	-0-			-0-
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	46	1	809	2	N	-0-			-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	47	1	840	2	N	-0-			-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	42	1	730	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	170	1	2836	2	N	-0-			-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	203	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	202	1	3283	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2368	-0-	-445	-0-	127	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	121	1	2165	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2031	-0-	-879	-0-	111	1	1920	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

11	510	N	446	-0-	-64	-0-	25	1	421	2	N	-0-			-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-			-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	143	1	2518	2	N	-0-			-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	N	-0-			-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	165	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	232	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	143	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	191	1	3426	2	N	-0-					-0-
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	176	1	3050	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

11	840	N	553	-0-	-287	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	2	N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	55	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	56	1	1381	2	N	-0-					-0-
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1367	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

11	750	N	444	-0-	-306	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	451	-0-	-629	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

11	960	N	934	-0-	-26	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	53	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	52	1	794	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

11	1890	X	286	-0-	-1604	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	82	-0-	-1871	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	493	X	98	-0-	-395	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	120	-0-	-407	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1174	-0-	-15	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	121	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	123	1	2203	2	N	-0-					-0-
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	120	1	2078	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1972	-0-	-1148	-0-	121	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	93	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	1243	-0-	-1857	-0-	78	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	120	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1247	-0-	-830	-0-	84	1	1162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	104	1	1587	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
11	2220	N	1043	-0-	-1177	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	52	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	737	-0-	-410	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	600	-0-	-516	-0-	40	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	333	-0-	-717	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	868	N	672	-0-	-196	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	88	1	1528	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	999	-0-	-441	-0-	61	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	916	-0-	-572	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	2	Y	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	174	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	164	1	2536	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	172	1	2569	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2726	X	2513	-0-	-213	-0-	153	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	175	1	2434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	147	1	2247	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

11	11310	X	11130	-0-	-180	-0-	682	1	10446	2	N	2					6
							2	9									
12	11408	X	11213	-0-	-195	-0-	680	1	10530	2	N	3	3	1			6
							3	9									
01	11408	X	10907	-0-	-501	-0-	684	1	10222	2	N	1	2	1			5
							1	9									
02	10759	X	10012	-0-	-747	-0-	609	1	9401	2	N	2					7
							2	9									
03	11501	X	10492	-0-	-1009	-0-	705	1	9783	2	N	4	4	1			7
							4	9									
04	9990	X	9955	-0-	-35	-0-	611	1	9342	2	N	2	2	1			7
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	N	-0-					1
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	N	-0-					1
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	2	N	-0-					1
02	609	N	564	-0-	-45	-0-	34	1	530	2	N	-0-					1
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	43	1	594	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

11	2250	X	2106	-0-	-144	-0-	129	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1758	-0-	-567	-0-	107	1	1650	2	N	1					1
							1	9									
01	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	126	1	1881	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2030	X	1659	-0-	-371	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	112	1	1554	2	N	1					1
							1	9									
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	110	1	1677	2	N	-0-	1	1			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	135	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	120	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-					-0-
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	101	1	1756	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
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	191	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	197	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2794	-0-	-164	-0-	170	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	201	1	2781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2502	-0-	-468	-0-	154	1	2348	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	40	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	35	1	530	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	933	-0-	-447	-0-	57	1	876	2	N	-0-					11
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					11
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	102	1	1521	2	N	-0-					11
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					11
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	249	1	3809	2	N	1					2
							1	9									
12	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	242	1	3752	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	240	1	3578	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	4176	X	3361	-0-	-815	-0-	204	1	3156	2	N	1					2
							1	9									
03	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	263	1	3643	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	226	1	3459	2	N	1	1	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 #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

11	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	361 1 9	1	5522	2	N	1					2
12	6510	X	4392	-0-	-2118	-0-	266 2	1 9	4124	2	N	2	2	1			2
01	6076	X	4018	-0-	-2058	-0-	252 2	1 9	3764	2	N	2	2	1			2
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	6206	2	N	2					4
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	410 3	1 9	5693	2	N	3	3	1			4
*04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	395 1	1 9	6037	2	N	1	1	1			4

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

11	840	N	742	-0-	-98	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	52	1	783	2	N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	44	1	716	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

11	2160	N	1700	-0-	-460	-0-	104	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	1743	2	N	1	1	1			-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	137	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	2043	2	N	1					1
04	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	120	1	1832	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

11	6390	X	6025	-0-	-365	-0-	267	1	5758	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	237	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6301	-0-	-302	-0-	229	1	6072	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5191	-0-	-986	-0-	200	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5706	-0-	-897	-0-	223	1	5483	2	N	-0-					-0-
*04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	257	1	6076	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	69	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	62	1	1598	2	N	-0-			-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	N	-0-			-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	77	1	1897	2	N	-0-			-0-
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	326	1	10181	2	N	-0-			-0-
12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	621	1	10354	2	N	-0-			-0-
01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-			-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
*04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	430	1	13423	2	Y	-0-			-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	520	1	8684	2	Y	-0-			-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			Y	-0-			-0-
02	6612	X	6286	-0-	-326	-0-	6286	2			Y	-0-			-0-
03	7068	X	5392	-0-	-1676	-0-	5392	2			Y	-0-			-0-
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	413	1	12885	2	Y	-0-			-0-
12	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	788	1	13150	2	Y	-0-			-0-
01	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			Y	-0-			-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-			-0-
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			Y	-0-			-0-
*04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			Y	-0-			-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13446	X	4926	-0-	-8520	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-			-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6202	3	123	9	N	112			112
*04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-			112

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176430	X	10639	-0-	-165791	-0-	331	1	10308	2	N	-0-					-0-
12	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	671	1	11189	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	10449	-0-	-5609	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	8997	-0-	-1530	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8715	-0-	-3158	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
*04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

11	68130	X	36151	-0-	-31979	-0-	35867	2	284	9	N	258	180	1			196
12	70401	X	34609	-0-	-35792	-0-	963	1	33503	2	N	130	186	1			140
							143	9									
01	70401	X	30198	-0-	-40203	-0-	1097	1	29034	2	N	61	179	1			22
							67	9									
02	65859	X	23426	-0-	-42433	-0-	899	1	22473	2	N	49					71
							54	9									
03	61814	X	21402	-0-	-40412	-0-	836	1	20520	2	N	42					113
							46	9									
04	36150	X	17797	-0-	-18353	-0-	719	1	17036	2	N	38					151
							42	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			Y	-0-					20
12	3100	X	2128	-0-	-972	-0-	2021	1	107	2	Y	-0-					20
01	3100	X	1410	-0-	-1690	-0-	1335	1	75	2	Y	-0-					20
02	2900	X	1147	-0-	-1753	-0-	1097	1	50	2	Y	-0-					20
03	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1702	1	113	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	1728	1	127	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

11	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1562	-0-	1562	2647	1483	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1058	-0-	1058	3705	1002	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		713	-0-	713	4418	682	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	5303	X	885	-0-	-4418	-0-	830	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	659	1	48	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1004	-0-	-406	-0-	1004	2			Y	-0-					117
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					117
01	992	X	194	-0-	-798	-0-	194	2			Y	-0-					117
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					117
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	303	-0-	-1557	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			Y	-0-					52
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					52
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	2			Y	-0-					52
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					52
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-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
11	3330	X	2142	-0-	-1188	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2028	-0-	-1413	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	428	-0-	-3013	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	444	-0-	-1615	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	989	-0-	-1212	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1348	-0-	-421	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

11	1590	N	1168	-0-	-422	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1104	-0-	-27	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

11	2910	X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1782	-0-	-1225	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1440	-0-	-1567	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1535	-0-	-350	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1241	-0-	-709	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

11	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2948	-0-	-68	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2608	-0-	-1292	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

11	1110	X	544	-0-	-566	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1560	-0-	-1323	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1511	-0-	-635	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 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
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2495	-0-	-637	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2055	-0-	-1293	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1479	-0-	-1761	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

11	2850	X	2191	-0-	-659	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2066	-0-	-689	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2117	-0-	-73	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	321	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	259	1	5253	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	229	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	2737	-0-	-2802	-0-	139	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	3407	-0-	-2514	-0-	189	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5100	-0-	-630	-0-	165	1	4935	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					144
12	T. A.		149	-0-	149	261	7	1	142	2	N	-0-					144
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					144
02	T. A.		88	-0-	88	349	4	1	84	2	N	-0-					144
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					144
*04	424	N	75	-0-	-349	-0-	2	1	73	2	N	-0-					144

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1590	2	N	-0-					138
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	N	-0-					138
01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	71	1	1428	2	N	-0-					138
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					138
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	85	1	1451	2	N	-0-					138
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					138

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
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	227	1	3826	2	N	-0-					98
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	193	1	3907	2	N	-0-					98
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	227	1	4592	2	N	-0-					98
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	187	1	3500	2	N	-0-					98
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	181	1	3089	2	N	-0-					98
04	4650	X	3509	-0-	-1141	-0-	113	1	3396	2	N	-0-					98

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	195	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	152	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	152	1	2840	2	N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	149	1	2528	2	N	-0-					-0-
*04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2274	2	N	-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
11	6720	X	732	-0-	-5988	-0-	41	1	691	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	714	-0-	-5021	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	98	-0-	-5637	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	24	-0-	-3804	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	30	-0-	-690	-0-	1	1	29	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
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	170	1	2860	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	118	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2711	-0-	-189	-0-	138	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	162	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	84	1	2518	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	127	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	83	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1784	-0-	-391	-0-	90	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	113	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	51	1	1534	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					5
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-					5
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-					5
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					5
03	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	55	1	945	2	N	-0-					5
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-					5

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	11044	-0-	-116	-0-	442	1	10602	2	N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	492	1	12041	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10638	-0-	-1576	-0-	407	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	10217	-0-	-1209	-0-	399	1	9818	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10531	-0-	-1714	-0-	387	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10377	-0-	-1473	-0-	411	1	9966	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	27001	-0-	-1409	-0-	1081	1	25920	2	N	-0-					-0-
12	29357	X	25991	-0-	-3366	-0-	1020	1	24971	2	N	-0-					-0-
01	29357	X	26352	-0-	-3005	-0-	1009	1	25343	2	N	-0-					-0-
02	26796	X	25703	-0-	-1093	-0-	1005	1	24698	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	27259	-0-	-641	-0-	1000	1	26259	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	26693	-0-	-307	-0-	1057	1	25636	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
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	83	1	559	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	274	1	2183	2	N	-0-					22
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	259	1	2473	2	N	-0-					22
01	2387	N	1353	-0-	-1034	-0-	175	1	1178	2	N	-0-					22
02	2378	N	1233	-0-	-1145	-0-	133	1	1100	2	N	-0-					22
03	2728	N	1134	-0-	-1594	-0-	124	1	1010	2	N	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	119	1	950	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

11	570	N	528	-0-	-42	-0-	71	1	457	2	N	-0-					152
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	N	-0-					152
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	656	2	N	-0-					152
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-					152
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-					2
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	801	2	N	-0-					2
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	137	1	917	2	N	-0-					2
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	94	1	776	2	N	-0-					2
03	899	N	770	-0-	-129	-0-	84	1	686	2	N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	779	1	491	2	N	-0-					1
12	1488	N	938	-0-	-550	-0-	480	1	458	2	N	-0-					1
01	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	1			N	-0-					1
02	1218	N	560	-0-	-658	-0-	516	1	44	2	N	-0-					1
03	930	N	408	-0-	-522	-0-	392	1	16	2	N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	402	1	267	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

11	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	570	1	4165	2	N	-0-					204
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	530	1	5066	2	N	-0-					204
01	5332	X	4779	-0-	-553	-0-	618	1	4161	2	N	-0-					204
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	592	1	4879	2	N	5					209
							6	9									
03	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	581	1	4738	2	N	-0-					209
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	538	1	4306	2	N	-0-					209

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

11	570	N	461	-0-	-109	-0-	56	1	405	2	N	-0-					5
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	43	1	411	2	N	-0-					5
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	30	1	199	2	N	-0-					5
02	435	N	209	-0-	-226	-0-	23	1	186	2	N	-0-					5
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	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 #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1522	-0-	-698	-0-	954	1	568	2	N	-0-			28
12	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	847	1	814	2	N	-0-			28
01	2294	X	182	-0-	-2112	-0-	182	1			N	-0-			28
02	2146	X	1815	-0-	-331	-0-	1673	1	142	2	N	-0-			28
03	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	1193	1	48	2	N	-0-			-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	518	1	344	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	203	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	167	1	1593	2	N	-0-			-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	296	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	193	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	204	1	1664	2	N	-0-			-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	200	1	1599	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			6
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			6
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

11	9330	X	6667	-0-	-2663	-0-	771	1	5896	2	N	-0-			202
12	8897	X	8568	-0-	-329	-0-	838	1	7730	2	N	-0-			202
01	8897	X	7480	-0-	-1417	-0-	967	1	6513	2	N	-0-			202
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	957	1	7891	2	N	-0-			202
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	966	1	7880	2	N	-0-			202
*04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	922	1	7385	2	N	-0-			202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

11	1020	N	759	-0-	-261	-0-	115	1	644	2	N	-0-			5
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	97	1	834	2	N	-0-			5
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	82	1	553	2	N	-0-			5
02	725	N	446	-0-	-279	-0-	48	1	398	2	N	-0-			5
03	930	N	365	-0-	-565	-0-	40	1	325	2	N	-0-			-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	570	-0-	-720	-0-	168	1	402	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	313	-0-	-1020	-0-	119	1	194	3	N	-0-					-0-
01	992	X	663	-0-	-329	-0-	198	1	465	3	N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	3	N	-0-					-0-
03	899	X	693	-0-	-206	-0-	205	1	488	3	N	-0-					-0-
04	630	X	183	-0-	-447	-0-	49	1	134	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					54
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	2	46	9	N	42	78	1			18
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					23
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

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

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

11	2820	N	1844	-0-	-976	-0-	1837	2	7	9	N	6	6	8			164
12	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1815	2	13	9	N	12					176
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2253	2	44	9	N	40					216
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					216
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2560	2	175	9	N	159					375
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					375

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1044	2	7	9	N	6	6	8			146
12	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					146
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	N	20					166
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5					171
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					176
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	2			N	-0-					176

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					3
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					3
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					3
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					3
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					3
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5	5	8			73
12	527	X	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					73
01	527	X	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					73
02	493	X	159	-0-	-334	-0-	159	2			N	-0-					73
03	403	X	348	-0-	-55	-0-	165	2	183	9	N	166					239
04	360	X	225	-0-	-135	-0-	223	2	2	9	N	2					241

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					69
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

11	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	107	1	1298	3	N	2					147
							2	9									
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	140	1	1639	3	N	85	179	1			53
							94	9									
01	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	149	1	1563	3	N	17					70
							19	9									
02	1885	X	1565	-0-	-320	-0-	135	1	1408	3	N	20					90
							22	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	147	1	1518	3	N	20					110
							22	9									
04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	139	1	1513	3	N	15					125
							17	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

11	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	2695	3			N	-0-					31
12	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	2769	3	2	9	N	2					33
01	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	2748	3	1	9	N	1					34
02	3103	X	2501	-0-	-602	-0-	2500	3	1	9	N	1					35
03	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	3			N	-0-					35
*04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2754	3	3	9	N	3					38

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

11	750	X	607	-0-	-143	-0-	46	1	561	3	N	-0-					9
12	992	X	971	-0-	-21	-0-	77	1	894	3	N	-0-					9
01	992	X	783	-0-	-209	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
02	928	X	783	-0-	-145	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
03	930	X	786	-0-	-144	-0-	70	1	716	3	N	-0-					9
04	930	X	709	-0-	-221	-0-	60	1	649	3	N	-0-					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	768	-0-	-792	-0-	768	2			N	-0-					70
12	1364	X	803	-0-	-561	-0-	803	2			N	-0-					70
01	1364	X	868	-0-	-496	-0-	822	2	46	9	N	42					112
02	1131	X	763	-0-	-368	-0-	741	2	22	9	N	20	12	0			120
03	1023	X	376	-0-	-647	-0-	376	2			N	-0-					120
04	840	X	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					120

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	N	-0-					140
12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	227	1	2682	2	N	-0-					140
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	246	1	2599	2	N	-0-					140
02	2987	X	2517	-0-	-470	-0-	213	1	2304	2	N	-0-					140
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	223	1	2759	2	N	-0-					140
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	198	1	2720	2	N	2	2	8			140
							2	9									

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	N	-0-					23
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	2	N	-0-					23
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	N	-0-					23
02	1218	X	584	-0-	-634	-0-	50	1	534	2	N	-0-					23
03	1302	X	815	-0-	-487	-0-	61	1	754	2	N	-0-					23
04	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	89	1	1154	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	6044	-0-	-3886	-0-	407	1	5620	2	N	15	15	8			170
							17	9									
12	10261	X	6472	-0-	-3789	-0-	461	1	6011	2	N	-0-					170
01	10540	X	3762	-0-	-6778	-0-	279	1	3483	2	N	-0-					170
02	9860	X	242	-0-	-9618	-0-	18	1	224	2	N	-0-					170
03	10540	X	8140	-0-	-2400	-0-	582	1	7543	2	N	14	14	8			170
							15	9									
*04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	523	1	7195	2	N	2	2	8			170
							2	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	2	N	-0-					22
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	-0-					22
01	434	X	336	-0-	-98	-0-	57	1	279	2	N	-0-					22
02	406	X	31	-0-	-375	-0-	5	1	26	2	N	-0-					22
03	775	X	224	-0-	-551	-0-	24	1	200	2	N	-0-					22
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	86	1	600	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	18884	-0-	-8476	-0-	18826	2	58	9	N	53					206
12	29357	X	25856	-0-	-3501	-0-	25783	2	73	9	N	66					272
01	29357	X	24443	-0-	-4914	-0-	24385	2	58	9	N	53	186	1			139
02	27463	X	20008	-0-	-7455	-0-	19977	2	31	9	N	28					167
03	25854	X	21466	-0-	-4388	-0-	21386	2	80	9	N	73					240
04	20400	X	15188	-0-	-5212	-0-	15169	2	19	9	N	17	181	1			76

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	33	-0-	-177	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	377	-0-	-193	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	589	#	176	-0-	-413	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	465	#	197	-0-	-268	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	1922	#	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2232	#	1689	-0-	-543	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	1681	-0-	-479	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					7
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	45	1	260	2	Y	-0-					7
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-					7
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					7
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					7
04	T. A.	670	-0-	670	670	108	1	562	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	332	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	175	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	196	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	263	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	267	1	958	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	253	1	1397	2	Y	-0-					55
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	194	1	1120	2	Y	-0-					55
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1393	2	Y	-0-					55
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	156	1	1346	2	Y	-0-					55
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	275	1	1349	2	Y	-0-					55
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	296	1	1543	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	159	1	1885	2	Y	47					152
							52	9									
12	1984	X	885	-0-	-1099	-0-	93	1	753	2	Y	35	163	1			24
							39	9									
01	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	169	1	1934	2	Y	64					88
							70	9									
02	2117	X	2011	-0-	-106	-0-	154	1	1815	2	Y	38					126
							42	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	173	1	1965	2	Y	31	131	1			26
							34	9									
04	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	150	1	1498	2	Y	61					87
							67	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	140	1	1344	2	N	-0-					61
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	165	1	1728	2	N	-0-					61
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	159	1	1514	2	N	-0-					61
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	N	-0-					61
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	172	1	1432	2	N	-0-					61
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	131	1	1291	2	N	-0-					61

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

11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	Y	48					254
							53	9									
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	92	1	529	2	Y	32	178	1			108
							35	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	835	2	Y	57					165
							63	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	522	2	Y	46					211
							51	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	142	1	698	2	Y	48					259
							53	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	139	1	723	2	Y	30	173	1			116
							33	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIDALGO (KAWAHATA) //CONT.// 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					38
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					38
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	-0-					38
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	39	1	367	2	Y	-0-					38
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	55	1	461	2	Y	-0-					38
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	45	1	446	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5665	R	5665	-0-	-0-	-0-	441	1	5223	2	Y	1					4
							1	9									
12	5859	#	4421	-0-	-1438	-0-	487	1	3932	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	5859	#	5628	-0-	-231	-0-	451	1	5175	2	Y	2					3
							2	9									
02	5481	#	5437	-0-	-44	-0-	426	1	5003	2	Y	7					10
							8	9									
03	5859	#	5547	-0-	-312	-0-	447	1	5093	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
*04	4954		4954	-0-	-0-	-0-	450	1	4491	2	Y	12					15
							13	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
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
11	1830	#	1282	-0-	-548 B	-27303	121	1	1161	2	N	-0-					275
12	4960		1643	-0-	-3317 B	-30620	143	1	1500	2	N	-0-					275
01	1767	#	1353	-0-	-414 B	-31034	129	1	1224	2	N	-0-					275
02	1566	#	1501	-0-	-65 B	-31099	144	1	1357	2	N	-0-					275
03	1674	#	1723	-0-	49 B	-31050	185	1	1538	2	N	-0-					275
04	1590	#	1529	-0-	-61 B	-31111	140	1	1389	2	N	-0-					275

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
11	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	73	1	807	2	N	-0-					110
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	72	1	756	2	N	-0-					110
01	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	77	1	729	2	N	-0-					110
02	841	N	622	-0-	-219 B	-0-	60	1	562	2	N	-0-					110
03	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	84	1	701	2	N	-0-					110
04	690	N	568	-0-	-122 B	-0-	52	1	516	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
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
11	870	X	833	-0-	-37	-0-	84	1	749	2	N	-0-					136
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-					136
01	1023	X	811	-0-	-212	-0-	77	1	734	2	N	-0-					136
02	957	X	664	-0-	-293	-0-	64	1	600	2	N	-0-					136
03	1023	X	792	-0-	-231	-0-	85	1	707	2	N	-0-					136
04	930	X	608	-0-	-322	-0-	52	1	556	2	N	-0-					136

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	158	1	1519	2	N	-0-					43
12	1674	#	1120	-0-	-554	-0-	97	1	1023	2	N	-0-					43
01	1705	#	1243	-0-	-462	-0-	118	1	1125	2	N	-0-					43
02	1624	#	1404	-0-	-220	-0-	134	1	1270	2	N	-0-					43
03	1736	#	355	-0-	-1381	-0-	38	1	317	2	N	-0-					43
*04	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	176	1	1736	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5257		5257	-0-	-0-	-0-	869	1	4336	2	N	47					151
							52	9									
12	5177		3275	-0-	-1902	-0-	527	1	2725	2	N	21					172
							23	9									
01	5632		5632	-0-	-0-	-0-	663	1	4938	2	N	28					200
							31	9									
02	4988		4988	-0-	-0-	-0-	588	1	4353	2	N	43	183	1			60
							47	9									
03	5672		5672	-0-	-0-	-0-	1019	1	4546	2	N	97					157
							107	9									
*04	5271		5271	-0-	-0-	-0-	907	1	4311	2	N	48	171	1			34
							53	9									

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	5597	2	81	9	N	74	179	1			42
12	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5522	2	75	9	N	68					110
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5137	2	75	9	N	68	161	1			17
02	5481	X	4568	-0-	-913	-0-	4505	2	63	9	N	57					74
03	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	4831	2	68	9	N	62					136
04	5670	X	4876	-0-	-794	-0-	4835	2	41	9	N	37	163	1			10

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7					8
12	3968	X	2746	-0-	-1222	-0-	2732	2	14	9	N	13					21
01	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	3303	2	6	9	N	5					26
02	2958	X	2853	-0-	-105	-0-	2841	2	12	9	N	11					37
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3440	2	1	9	N	1					38
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	N	21					59

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	6	1	134	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	208	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	222	2	Y	18	19	0	1	1	1
							20	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	16	11	0	1	1	5
							18	9									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	7	9	0	1	1	2
							8	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	N	61	16	0			171
							67	9									
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	25	1	560	2	N	72	212	0			31
							79	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	74	62	0			43
							81	9									
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	95	1	506	2	N	52	41	0	6	1	48
							57	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	683	2	N	47	45	0	3	1	47
							52	9									
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	45	1	561	2	N	28	24	0	4	1	47
							31	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	843	2	Y	18	14	0			6
							20	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	18	14	0			10
							20	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	895	2	Y	9	18	0			1
							10	9									
02	841	N	717	-0-	-124	-0-	114	1	603	2	Y	-0-					1
03	3100	N	12602	-0-	9502	9502	1430	1	10807	2	Y	332	218	0	15	1	100
							365	9									
*04	3000	N	23450	-0-	20450	29952	1629	1	20107	2	Y	1558	1290	0	227	1	141
							1714	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	221	2	Y	4	4	0			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	388	-0-	-482	-0-	17	1	363	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1209	X	127	-0-	-1082	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	164	-0-	-213	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	90	1	1870	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
12	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	95	1	1995	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	79	1	1749	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
02	1943	N	1698	-0-	-245	-0-	72	1	1593	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	74	1	1622	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	56	1	1230	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2985	-0-	-1305	-0-	134	1	2787	2	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
12	4433	X	2289	-0-	-2144	-0-	102	1	2143	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
01	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	133	1	2923	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4456	2	Y	72	70	0			3
							1	4	79	9							
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	207	1	4548	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	188	1	4095	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2169	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	136	1	2844	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
12	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	156	1	3258	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	149	1	3279	2	Y	285	279	0			8
							2	4	314	9							
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	123	1	2710	2	Y	242	239	0			11
							1	4	266	9							
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	144	1	3170	2	Y	282	283	0			10
							310	9									
04	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	127	1	2772	2	Y	247	248	0			9
							272	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

11	4380	X	535	-0-	-3845	-0-	24	1	500	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	1085	X	467	-0-	-618	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	208	1	4326	2	Y	89	88	0			3
							2	4	98	9							
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	216	1	4514	2	Y	93	93	0			3
							1	4	102	9							
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	223	1	4910	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	192	1	4227	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	132	1	2875	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6613	-0-	-1187	-0-	296	1	6175	2	Y	127	124	0			4
							2	4	140	9							
12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	414	1	8660	2	Y	157	156	0			5
							1	4	173	9							
01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	348	1	7656	2	Y	-0-	5	0			-0-
							5	4									
02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	369	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	479	1	10538	2	Y	-0-					-0-
*04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	429	1	9362	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	5502	-0-	-2508	-0-	247	1	5137	2	Y	105	106	0			3
							2	4	116	9							
12	8277	X	5854	-0-	-2423	-0-	261	1	5463	2	Y	117	116	0			4
							1	4	129	9							
01	8277	X	4778	-0-	-3499	-0-	208	1	4567	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	6467	X	5403	-0-	-1064	-0-	234	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	6913	X	5198	-0-	-1715	-0-	226	1	4972	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5450	-0-	-220	-0-	239	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	31	1	641	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	311	1	6488	2	Y	133	133	0			4
							2	4	146	9							
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	317	1	6636	2	Y	128	128	0			4
							1	4	141	9							
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	294	1	6480	2	Y	29	32	0			1
							4	4	32	9							
02	7308	X	6123	-0-	-1185	-0-	264	1	5828	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
03	7471	X	6299	-0-	-1172	-0-	272	1	5996	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	6960	X	6111	-0-	-849	-0-	266	1	5814	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

11	1170	N	840	-0-	-330	-0-	38	1	785	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

11	8940	X	410	-0-	-8530	-0-	18	1	383	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	8835	X	299	-0-	-8536	-0-	13	1	278	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	5115	X	289	-0-	-4826	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	328	-0-	-78	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
*04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	150	1	3130	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	168	1	3518	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
01	3193	X	1556	-0-	-1637	-0-	65	1	1438	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							
02	3074	X	2769	-0-	-305	-0-	116	1	2556	2	Y	87	84	0			4
							1	4	96	9							
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	162	1	3558	2	Y	120	120	0			4
							132	9									
04	3180	X	2649	-0-	-531	-0-	112	1	2446	2	Y	83	84	0			3
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	138	1	2876	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
12	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	143	1	2993	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	134	1	2960	2	Y	16	18	0			-0-
							2	4	18	9							
02	3538	X	2685	-0-	-853	-0-	115	1	2551	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
03	3193	X	2272	-0-	-921	-0-	98	1	2161	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	116	1	2526	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	X	153	-0-	-436	-0-	7	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	124	-0-	-31	-0-	5	1	116	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	150	X	-0-	-0-	-150	-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

11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	51	1	1076	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	2232	N	1471	-0-	-761	-0-	63	1	1393	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
02	1740	N	926	-0-	-814	-0-	40	1	876	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	105	1	2190	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1869	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

11	1200	N	718	-0-	-482	-0-	32	1	671	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	837	N	629	-0-	-208	-0-	28	1	589	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5721	-0-	-849	-0-	256	1	5342	2	Y	110	110	0			3
							2	4	121	9							
12	6665	X	5838	-0-	-827	-0-	261	1	5458	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							
01	6541	X	5452	-0-	-1089	-0-	235	1	5181	2	Y	30	32	0			1
							3	4	33	9							
02	5684	X	5157	-0-	-527	-0-	222	1	4903	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	219	1	4814	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	5730	X	4954	-0-	-776	-0-	216	1	4706	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	167	1	3469	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	184	1	3839	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	182	1	4016	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	112	1	2453	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	76	1	1669	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	35 17	1 9	722	2	Y	15	15	0			-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	857	2	Y	15	15	0			-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	856	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	158 1	1 4	3298 75	2 9	Y	68	68	0			2
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	191 1	1 4	3996 86	2 9	Y	78	78	0			2
01	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	194 3	1 4	4279 84	2 9	Y	76	76	0			2
02	4408	X	3736	-0-	-672	-0-	159 1	1 4	3506 70	2 9	Y	64	63	0			3
03	4278	X	3081	-0-	-1197	-0-	131 58	1 9	2892	2	Y	53	54	0			2
04	4410	X	3014	-0-	-1396	-0-	130 57	1 9	2827	2	Y	52	52	0			2

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	238	-0-	-722	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	488	1	10161	2	Y	208	208	0			6
							4	4	229	9							
12	10540	X	10238	-0-	-302	-0-	456	1	9541	2	Y	218	217	0			7
							1	4	240	9							
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	436	1	9602	2	Y	622	611	0			18
							6	4	684	9							
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	413	1	9136	2	Y	606	597	0			27
							3	4	667	9							
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	418	1	9196	2	Y	610	616	0			21
							671	9									
*04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	368	1	8039	2	Y	533	536	0			18
							1	4	586	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	127	-0-	-263	-0-	6 2	1 9	119	2	Y	2	2	0			-0-
12	403	X	102	-0-	-301	-0-	5 2	1 9	95	2	Y	2	2	0			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1076	-0-	-124	-0-	48 23	1 9	1005	2	Y	21	21	0			1
12	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	52 21	1 9	1094	2	Y	19	19	0			1
01	1829	X	237	-0-	-1592	-0-	10	1	227	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	79 1	1 4	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	107	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	96	1	2101	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	902	-0-	-478	-0-	40 19	1 9	843	2	Y	17	17	0			1
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44 17	1 9	915	2	Y	15	16	0			-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	1327 1	2 9	Y	1	1	0			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

11	6720	X	6369	-0-	-351	-0-	285	1	5947	2	Y	123	122	0			4
							2	4	135	9							
12	6944	X	6584	-0-	-360	-0-	294	1	6159	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
01	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	265	1	5826	2	Y	22	25	0			1
							4	4	24	9							
02	6148	X	5924	-0-	-224	-0-	255	1	5643	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
03	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	273	1	6011	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	258	1	5634	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
02	1015	X	733	-0-	-282	-0-	31	1	693	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1085	X	574	-0-	-511	-0-	25	1	541	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1050	X	813	-0-	-237	-0-	35	1	768	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

11	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	151	1	3144	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
12	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	161	1	3377	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	161	1	3540	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	3393	X	3361	-0-	-32	-0-	145	1	3215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	145	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	153	1	3332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3520	-0-	-1670	-0-	158	1	3286	2	Y	68	69	0			2
							1	4	75	9							
12	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	192	1	4021	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
01	5518	X	3508	-0-	-2010	-0-	151	1	3329	2	Y	24	25	0			1
							2	4	26	9							
02	5162	X	2654	-0-	-2508	-0-	114	1	2519	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
03	5518	X	3	-0-	-5515	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	371	1	7730	2	Y	159	158	0			5
							3	4	175	9							
12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	440	1	9207	2	Y	169	169	0			5
							1	4	186	9							
01	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	408	1	8989	2	Y	18	23	0			-0-
							6	4	20	9							
02	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
03	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	409	1	8993	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	350	1	7650	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10798	-0-	-1022	-0-	484	1	10083	2	Y	206	206	0			6
							4	4	227	9							
12	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	511	1	10692	2	Y	198	198	0			6
							1	4	218	9							
01	10013	X	4961	-0-	-5052	-0-	215	1	4732	2	Y	10	16	0			-0-
							3	4	11	9							
02	10440	X	6236	-0-	-4204	-0-	269	1	5950	2	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	552	1	12160	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	11040	X	6804	-0-	-4236	-0-	297	1	6489	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

11	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	146	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	2609	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
12	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	129	1	2708	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
01	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	131	1	2883	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	2929	X	1882	-0-	-1047	-0-	81	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	117	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	106	1	2322	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

11	300	N	238	-0-	-62	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	55	-0-	-177	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

11	9840	X	9784	-0-	-56	-0-	438	1	9136	2	Y	188	188	0			6
							3	4	207	9							
12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	494	1	10336	2	Y	192	192	0			6
							1	4	211	9							
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	467	1	10283	2	Y	23	28	0			1
							6	4	25	9							
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	411	1	9090	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
03	11036	X	9797	-0-	-1239	-0-	425	1	9348	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	10680	X	9736	-0-	-944	-0-	425	1	9286	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

11	9660	X	7937	-0-	-1723	-0-	356	1	7410	2	Y	153	152	0			5
							3	4	168	9							
12	9982	X	5701	-0-	-4281	-0-	253	1	5292	2	Y	141	142	0			4
							1	4	155	9							
01	9982	X	6533	-0-	-3449	-0-	284	1	6245	2	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5697	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	250	1	5511	2	Y	-0-					-0-
*04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	290	1	6336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	553	-0-	-47	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	162	1	3371	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	152	1	3180	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	136	1	2990	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
02	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	139	1	3076	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	169	1	3723	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	158	1	3439	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	1210	-0-	-2960	-0-	54	1	1131	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	43	1	899	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	1395	X	164	-0-	-1231	-0-	7	1	145	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
02	986	X	203	-0-	-783	-0-	8	1	178	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1672	2	Y	139	135	0			5
							153	9									
*04	3000	N	3069	-0-	69	69	124	1	2699	2	Y	224	221	0			8
							246	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	411	1	8570	2	Y	175	176	0			5
							3	4	193	9							
12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	446	1	9325	2	Y	175	175	0			5
							1	4	193	9							
01	9610	X	8846	-0-	-764	-0-	372	1	8181	2	Y	262	260	0			7
							5	4	288	9							
02	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	347	1	7666	2	Y	252	248	0			11
							2	4	277	9							
03	9951	X	8602	-0-	-1349	-0-	361	1	7954	2	Y	261	263	0			9
							287	9									
04	9630	X	7997	-0-	-1633	-0-	339	1	7391	2	Y	242	243	0			8
							1	4	266	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	82	1	1853	2	N	73	66	0			22
							80	9									
12	2325	N	1586	-0-	-739	-0-	66	1	1462	2	N	53	52	0			23
							58	9									
01	2325	N	1715	-0-	-610	-0-	119	1	1552	2	N	40	55	0			8
							44	9									
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	430	1	2284	2	N	38	39	0	3	1	4
							42	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	269	1	2031	2	N	32	23	0	1	1	12
							35	9									
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	142	1	1751	2	N	14	19	0	2	1	5
							15	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	32	31	0			45
							35	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	50	35	0			60
							55	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	38	44	0			54
							42	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	N	36	31	0	4	1	55
							40	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	34	33	0	2	1	54
							37	9									
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	5	43	0	1	1	15
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

11	1800	X	1525	-0-	-275	-0-	68	1	1424	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
12	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	68	1	1495	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1479	N	1451	-0-	-28	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	62	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	358	1	7877	2	Y	-0-					-0-
*04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	353	1	7706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	118	1	2685	2	Y	90	72	0			28
							99	9									
12	3100	N	3908	-0-	808	808	163	1	3631	2	Y	104	85	0			47
							114	9									
01	3100	N	4289	-0-	1189	1997	299	1	3892	2	Y	89	125	0			11
							98	9									
02	5257	X	3260	-0-	-1997	-0-	503	1	2672	2	Y	77	74	0	6	1	8
							85	9									
03	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	360	1	2723	2	Y	64	45	0	3	1	24
							70	9									
04	3840	X	2305	-0-	-1535	-0-	170	1	2102	2	Y	30	38	0	4	1	12
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2001	-0-	-1239	-0-	90	1	1868	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
12	3348	X	2279	-0-	-1069	-0-	102	1	2127	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	3162	X	2263	-0-	-899	-0-	95	1	2080	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
02	2610	X	2015	-0-	-595	-0-	84	1	1851	2	Y	72	71	0			3
							1	4	79	9							
03	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	89	1	1956	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
04	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	82	1	1791	2	Y	69	70	0			2
							76	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	14	1	293	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

11	6180	X	5383	-0-	-797	-0-	241	1	5027	2	Y	103	103	0			3
							2	4	113	9							
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	292	1	6107	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	313	1	6888	2	Y	-0-	3	0			-0-
							4	4									
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	281	1	6208	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	299	1	6593	2	Y	-0-					-0-
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	143	1	2993	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
02	2175	N	2132	-0-	-43	-0-	92	1	2039	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	128	1	2825	2	Y	-0-					-0-
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	238	1	5192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

11	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	204	1	4249	2	Y	87	87	0			3
							2	4	96	9							
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	172	1	3594	2	Y	87	87	0			3
							96	9									
01	4929	X	3629	-0-	-1300	-0-	158	1	3469	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
02	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	142	1	3134	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	143	1	3142	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	138	1	3021	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	78	1	1710	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2030	X	1207	-0-	-823	-0-	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1431	-0-	-739	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1090	-0-	-1010	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		519	-0-	519	519	23	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	1502	X	983	-0-	-519	-0-	42	1	914	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2900	N	7124	-0-	4224	4224	308	1	6814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3100	N	2099	-0-	-1001	3223	91	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2831	-0-	-169	3054	124	1	2707	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	13	10	0			43
							14	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	N	9	8	0			44
							10	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	3	8	0			39
							3	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	93	1	492	2	N	-0-					39
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	-0-					39
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	16					55
							18	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	1437	-0-	-7263	-0-	58	1	1320	2	Y	54	48	0			16
							59	9									
12	5828	X	1272	-0-	-4556	-0-	53	1	1171	2	Y	44	42	0			18
							48	9									
01	5828	X	1195	-0-	-4633	-0-	82	1	1074	2	Y	35	47	0			6
							39	9									
02	1392	X	1244	-0-	-148	-0-	191	1	1011	2	Y	38	38	0	3	1	3
							42	9									
03	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	124	1	939	2	Y	32	23	0	1	1	11
							35	9									
04	1440	X	704	-0-	-736	-0-	51	1	636	2	Y	15	19	0	2	1	5
							17	9									

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
11	7140	X	4899	-0-	-2241	-0-	199	1	4510	2	Y	173	158	0			52
							190	9									
12	6820	X	5302	-0-	-1518	-0-	216	1	4799	2	Y	261	229	0			84
							287	9									
01	6820	X	6537	-0-	-283	-0-	439	1	5717	2	Y	346	396	0			34
							381	9									
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	1109	1	5885	2	Y	465	430	0	35	1	34
							512	9									
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	746	1	5635	2	Y	382	270	0	17	1	129
							420	9									
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	484	1	5971	2	Y	174	226	0	25	1	52
							191	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
11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	220	1	4593	2	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
12	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	225	1	4712	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
01	5642	X	4799	-0-	-843	-0-	193	1	4253	2	Y	318	312	0			9
							3	4	350	9							
02	5133	X	4519	-0-	-614	-0-	181	1	4000	2	Y	306	302	0			13
							1	4	337	9							
03	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	192	1	4220	2	Y	324	326	0			11
							356	9									
04	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	186	1	4064	2	Y	312	312	0			11
							1	4	343	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
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2182	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
12	2263	X	2065	-0-	-198	-0-	92	1	1926	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
01	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	85	1	1880	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
02	2262	X	1850	-0-	-412	-0-	77	1	1705	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	85	1	1869	2	Y	66	67	0			2
							73	9									
04	2340	X	1856	-0-	-484	-0-	78	1	1711	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	120	1	2499	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	144	1	3008	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	141	1	3102	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	121	1	2678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	2	Y	-0-					-0-
*04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	109	1	2383	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2323	-0-	-527	-0-	104	1	2170	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
12	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	105	1	2195	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
01	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	102	1	2240	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	105	1	2320	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
04	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	89	1	1942	2	Y	41	42	0			1
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	60	1	1255	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	3100	N	7931	-0-	4831	4831	345	1	7581	2	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
02	2900	N	6957	-0-	4057	8888	301	1	6654	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3100	N	6178	-0-	3078	11966	268	1	5910	2	Y	-0-					-0-
*04	17629	X	5663	-0-	-11966	-0-	248	1	5414	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	59	1	1227	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
12	4433	X	1298	-0-	-3135	-0-	58	1	1215	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	4433	X	1233	-0-	-3200	-0-	53	1	1160	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
02	3509	X	1359	-0-	-2150	-0-	58	1	1278	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	3720	X	1170	-0-	-2550	-0-	50	1	1100	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1320	X	1120	-0-	-200	-0-	48	1	1053	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	495	1	10315	2	Y	212	210	0			7
							4	4	233	9							
12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	433	1	9059	2	Y	222	222	0			7
							1	4	244	9							
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	372	1	8184	2	Y	403	398	0			12
							5	4	443	9							
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	378	1	8350	2	Y	420	414	0			18
							2	4	462	9							
03	8184	X	3756	-0-	-4428	-0-	155	1	3411	2	Y	173	185	0			6
							190	9									
04	7920	X	5918	-0-	-2002	-0-	246	1	5374	2	Y	270	267	0			9
							1	4	297	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4032	-0-	-3438	-0-	181	1	3765	2	Y	77	78	0			2
							1	4	85	9							
12	6541	X	5715	-0-	-826	-0-	256	1	5346	2	Y	102	101	0			3
							1	4	112	9							
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	314	1	6903	2	Y	56	57	0			2
							4	4	62	9							
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	313	1	6931	2	Y	57	56	0			3
							2	4	63	9							
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	306	1	6728	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
*04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	290	1	6334	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	116	1	2410	2	Y	50	48	0			2
							1	4	55	9							
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	752	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2494	X	428	-0-	-2066	-0-	18	1	403	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2666	X	559	-0-	-2107	-0-	24	1	527	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2580	X	378	-0-	-2202	-0-	16	1	356	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9303	-0-	-567	-0-	417	1	8687	2	Y	178	178	0			5
							3	4	196	9							
12	10199	X	8802	-0-	-1397	-0-	394	1	8239	2	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	457	1	10063	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									
02	9396	X	8972	-0-	-424	-0-	388	1	8581	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	9610	X	8862	-0-	-748	-0-	385	1	8477	2	Y	-0-					-0-
*04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	456	1	9945	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2385	-0-	-1725	-0-	107	1	2227	2	Y	45	47	0			1
							1	4	50	9							
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	311	1	6513	2	Y	118	115	0			4
							1	4	130	9							
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	246	1	5404	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	307	1	6799	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	335	1	7372	2	Y	-0-					-0-
*04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	365	1	7965	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	298	1	6209	2	Y	128	124	0			4
							2	4	141	9							
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	108	1	2252	2	Y	40	43	0			1
							44	9									
01	3689	X	450	-0-	-3239	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2448	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	368	1	8109	2	Y	-0-					-0-
*04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	350	1	7644	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

11	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	160	1	3328	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	3679	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
01	3782	X	3297	-0-	-485	-0-	143	1	3152	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	3538	X	3505	-0-	-33	-0-	152	1	3352	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	157	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	149	1	3253	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	47	1	990	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	1116	N	875	-0-	-241	-0-	39	1	814	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	1116	N	848	-0-	-268	-0-	35	1	768	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	986	N	792	-0-	-194	-0-	32	1	716	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	41	42	0			1
							45	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6780	-0-	-780	-0-	304	1	6331	2	Y	130	130	0			4
							2	4	143	9							
12	7347	X	6010	-0-	-1337	-0-	268	1	5611	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
01	7719	X	5617	-0-	-2102	-0-	241	1	5300	2	Y	66	68	0			2
							3	4	73	9							
02	7221	X	4090	-0-	-3131	-0-	175	1	3860	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
03	7719	X	6361	-0-	-1358	-0-	273	1	6003	2	Y	77	76	0			3
							85	9									
04	6780	X	5435	-0-	-1345	-0-	235	1	5127	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

11	16800	X	16473	-0-	-327	-0-	738	1	15381	2	Y	316	316	0			10
							6	4	348	9							
12	17360	X	14985	-0-	-2375	-0-	668	1	13967	2	Y	316	316	0			10
							2	4	348	9							
01	17360	X	14464	-0-	-2896	-0-	628	1	13810	2	Y	15	25	0			-0-
							9	4	17	9							
02	13978	X	13618	-0-	-360	-0-	588	1	13008	2	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
03	14942	X	14121	-0-	-821	-0-	613	1	13490	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	14460	X	13379	-0-	-1081	-0-	585	1	12775	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	1972	N	1292	-0-	-680	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1116	-0-	-992	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	99	1	2171	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1073	X	1023	-0-	-50	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1099	-0-	-234	-0-	48	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1139	-0-	-151	-0-	50	1	1089	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7184	-0-	-1786	-0-	322	1	6709	2	Y	137	137	0			4
							2	4	151	9							
12	8525	X	8145	-0-	-380	-0-	364	1	7606	2	Y	158	157	0			5
							1	4	174	9							
01	7874	X	7426	-0-	-448	-0-	307	1	6753	2	Y	329	325	0			9
							4	4	362	9							
02	6931	X	6000	-0-	-931	-0-	247	1	5451	2	Y	273	270	0			12
							2	4	300	9							
03	8153	X	3475	-0-	-4678	-0-	143	1	3158	2	Y	158	165	0			5
							174	9									
04	7890	X	1787	-0-	-6103	-0-	74	1	1623	2	Y	82	84	0			3
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	318	-0-	-672	-0-	14	1	297	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	372	X	359	-0-	-13	-0-	16	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	372	X	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	272	1	5677	2	Y	117	117	0			4
							2	4	129	9							
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	350	1	7323	2	Y	130	130	0			4
							1	4	143	9							
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	332	1	7316	2	Y	-0-	4	0			-0-
							5	4									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	330	1	7300	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	331	1	7278	2	Y	-0-					-0-
*04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	465	1	10154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8069	-0-	-961	-0-	362	1	7533	2	Y	155	155	0			5
							3	4	171	9							
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	373	1	7808	2	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
01	8773	X	8763	-0-	-10	-0-	365	1	8039	2	Y	322	317	0			9
							5	4	354	9							
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	390	1	8628	2	Y	355	348	0			16
							3	4	391	9							
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	389	1	8565	2	Y	351	355	0			12
							386	9									
04	8490	X	8093	-0-	-397	-0-	340	1	7416	2	Y	305	306	0			11
							1	4	336	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2315	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	139	1	2911	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3100	N	3135	-0-	35	35	136	1	2999	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2996	-0-	-4	31	131	1	2865	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7204	-0-	-866	-0-	323	1	6727	2	Y	138	138	0			4
							2	4	152	9							
12	7378	X	6887	-0-	-491	-0-	308	1	6432	2	Y	133	133	0			4
							1	4	146	9							
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	282	1	6211	2	Y	803	784	0			23
							4	4	883	9							
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	285	1	6304	2	Y	835	821	0			37
							2	4	919	9							
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	321	1	7076	2	Y	937	941	0			33
							1031	9									
*04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	281	1	6141	2	Y	812	817	0			28
							1	4	893	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	130	1	2718	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
12	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	108	1	2266	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
01	2945	X	2217	-0-	-728	-0-	94	1	2059	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
02	2378	N	1732	-0-	-646	-0-	73	1	1609	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
03	2418	N	1330	-0-	-1088	-0-	56	1	1235	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	49	1	1074	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	181	-0-	-719	-0-	8	1	170	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	19123	-0-	-17	-0-	857	1	17856	2	Y	366	366	0			11
							7	4	403	9							
12	19592	X	18995	-0-	-597	-0-	848	1	17747	2	Y	362	362	0			11
							2	4	398	9							
01	19220	X	16950	-0-	-2270	-0-	728	1	16019	2	Y	175	181	0			5
							10	4	193	9							
02	17284	X	17088	-0-	-196	-0-	731	1	16154	2	Y	180	177	0			8
							5	4	198	9							
03	18476	X	17739	-0-	-737	-0-	762	1	16771	2	Y	187	189	0			6
							206	9									
04	17880	X	17111	-0-	-769	-0-	741	1	16167	2	Y	182	182	0			6
							3	4	200	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

11	6420	X	5865	-0-	-555	-0-	263	1	5477	2	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
12	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	278	1	5814	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							
01	6262	X	5628	-0-	-634	-0-	244	1	5366	2	Y	14	17	0			-0-
							3	4	15	9							
02	5829	X	4817	-0-	-1012	-0-	208	1	4594	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
03	6231	X	3041	-0-	-3190	-0-	132	1	2901	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	211	1	4610	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

11	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	78	1	1630	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	92	1	2016	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	81	1	1783	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	63	1	1312	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1691	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	51	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	1457	N	946	-0-	-511	-0-	41	1	904	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3780	X	250	-0-	-3530	-0-	11	1	233	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	3596	X	342	-0-	-3254	-0-	15	1	320	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2976	X	305	-0-	-2671	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	149	1	3099	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	152	1	3174	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
01	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	132	1	2903	2	Y	418	408	0			12
							2	4	460	9							
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	119	1	2641	2	Y	389	384	0			17
							1	4	428	9							
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	Y	428	430	0			15
							471	9									
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	131	1	2862	2	Y	422	422	0			15
							464	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7636	-0-	-554	-0-	342	1	7131	2	Y	145	146	0			4
							3	4	160	9							
12	8463	X	7715	-0-	-748	-0-	345	1	7217	2	Y	138	138	0			4
							1	4	152	9							
01	8215	X	7815	-0-	-400	-0-	332	1	7313	2	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
02	7685	X	7440	-0-	-245	-0-	315	1	6962	2	Y	146	144	0			6
							2	4	161	9							
03	8029	X	7853	-0-	-176	-0-	334	1	7348	2	Y	155	156	0			5
							171	9									
04	7650	X	7445	-0-	-205	-0-	319	1	6963	2	Y	147	147	0			5
							1	4	162	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2330	-0-	-250	-0-	104	1	2175	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
12	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	119	1	2491	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	109	1	2398	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2407	X	2291	-0-	-116	-0-	99	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	103	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

11	6360	X	5987	-0-	-373	-0-	268	1	5590	2	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
12	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	287	1	6009	2	Y	111	112	0			3
							1	4	122	9							
01	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	251	1	5520	2	Y	172	170	0			5
							3	4	189	9							
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	256	1	5671	2	Y	181	178	0			8
							2	4	199	9							
03	6293	X	6174	-0-	-119	-0-	260	1	5714	2	Y	182	184	0			6
							200	9									
04	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	237	1	5182	2	Y	166	166	0			6
							1	4	183	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
*04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

11	6390	X	4590	-0-	-1800	-0-	185	1	4192	2	Y	194	180	0			56
							213	9									
12	5735	X	2187	-0-	-3548	-0-	89	1	1971	2	Y	115	128	0			43
							127	9									
01	5735	X	2568	-0-	-3167	-0-	175	1	2287	2	Y	96	118	0			21
							106	9									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	653	1	3468	2	Y	116	119	0	9	1	9
							128	9									
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	548	1	4142	2	Y	96	68	0	4	1	33
							106	9									
*04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	2	Y	43	56	0	6	1	14
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

11	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	159	1	3308	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	434	1	9548	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	536	1	11842	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	579	1	12736	2	Y	-0-					-0-
*04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	621	1	13561	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5670	-0-	-750	-0-	254	1	5295	2	Y	108	108	0			3
							2	4	119	9							
12	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	245	1	5130	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
01	6107	X	5266	-0-	-841	-0-	227	1	5001	2	Y	32	34	0			1
							3	4	35	9							
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	216	1	4766	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	236	1	5200	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	222	1	4849	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	689	1	14357	2	Y	294	295	0			9
							5	4	323	9							
12	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	676	1	14145	2	Y	279	280	0			8
							2	4	307	9							
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	595	1	13098	2	Y	504	498	0			14
							8	4	554	9							
02	14529	X	12298	-0-	-2231	-0-	511	1	11294	2	Y	445	440	0			19
							3	4	490	9							
03	15531	X	10970	-0-	-4561	-0-	458	1	10074	2	Y	398	403	0			14
							438	9									
04	15030	X	10801	-0-	-4229	-0-	454	1	9915	2	Y	391	391	0			14
							2	4	430	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	179	1	3724	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
12	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	172	1	3601	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
01	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	163	1	3579	2	Y	163	160	0			5
							2	4	179	9							
02	4089	X	3555	-0-	-534	-0-	147	1	3241	2	Y	151	149	0			7
							1	4	166	9							
03	4216	X	3744	-0-	-472	-0-	155	1	3414	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
04	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	150	1	3269	2	Y	151	152	0			5
							1	4	166	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	194	1	4032	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
12	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	189	1	3943	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
01	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	177	1	3900	2	Y	74	75	0			2
							2	4	81	9							
02	3857	X	3836	-0-	-21	-0-	163	1	3595	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
03	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	171	1	3761	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
04	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	171	1	3735	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	991	-0-	-3959	-0-	44	1	925	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	5115	X	1131	-0-	-3984	-0-	51	1	1059	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	5115	X	858	-0-	-4257	-0-	37	1	820	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	382	1	8334	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8719	-0-	-1151	-0-	391	1	8141	2	Y	167	167	0			5
							3	4	184	9							
12	9920	X	9883	-0-	-37	-0-	442	1	9249	2	Y	174	174	0			5
							1	4	191	9							
01	9734	X	8607	-0-	-1127	-0-	373	1	8200	2	Y	26	30	0			1
							5	4	29	9							
02	8439	X	8202	-0-	-237	-0-	354	1	7820	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
03	9889	X	8095	-0-	-1794	-0-	351	1	7718	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	9570	X	8538	-0-	-1032	-0-	373	1	8136	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5404	-0-	-1376	-0-	242	1	5047	2	Y	103	103	0			3
							2	4	113	9							
12	6386	X	3154	-0-	-3232	-0-	141	1	2948	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
01	6386	X	2924	-0-	-3462	-0-	121	1	2661	2	Y	127	125	0			4
							2	4	140	9							
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	228	1	5032	2	Y	245	238	0			11
							1	4	270	9							
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	224	1	4938	2	Y	241	244	0			8
							265	9									
04	5400	X	4284	-0-	-1116	-0-	178	1	3895	2	Y	191	192	0			7
							1	4	210	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	139	1	2905	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	191	1	3988	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	168	1	3705	2	Y	1	3	0			-0-
							2	4	1	9							
02	3016	X	2904	-0-	-112	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4278	X	874	-0-	-3404	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	632	-0-	-3508	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	924	-0-	-246	-0-	41	1	863	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1554	2	Y	78	77	0			3
							86	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	2	Y	62	63	0			2
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	13660	-0-	-50	-0-	612	1	12755	2	Y	262	262	0			8
							5	4	288	9							
12	14136	X	11536	-0-	-2600	-0-	513	1	10736	2	Y	260	260	0			8
							1	4	286	9							
01	14322	X	11460	-0-	-2862	-0-	481	1	10596	2	Y	342	340	0			10
							7	4	376	9							
02	10962	X	10550	-0-	-412	-0-	441	1	9752	2	Y	322	318	0			14
							3	4	354	9							
03	11718	X	10825	-0-	-893	-0-	455	1	10006	2	Y	331	334	0			11
							364	9									
04	11340	X	10581	-0-	-759	-0-	448	1	9776	2	Y	323	323	0			11
							2	4	355	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	178	1	3708	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	181	1	3791	2	Y	84	83	0			3
							1	4	92	9							
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	165	1	3637	2	Y	38	40	0			1
							2	4	42	9							
02	4147	X	3480	-0-	-667	-0-	149	1	3290	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
03	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	148	1	3262	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	148	1	3230	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	29	1	611	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	26	1	538	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	23	1	502	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	21	1	465	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	21	1	468	2	Y	41	42	0			1
							45	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
11	10290	X	9262	-0-	-1028	-0-	415	1	8649	2	Y	177	177	0			5
							3	4	195	9							
12	9734	X	9393	-0-	-341	-0-	420	1	8787	2	Y	168	168	0			5
							1	4	185	9							
01	9517	X	9161	-0-	-356	-0-	394	1	8663	2	Y	90	93	0			2
							5	4	99	9							
02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	412	1	9117	2	Y	97	95	0			4
							3	4	107	9							
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	408	1	8983	2	Y	96	97	0			3
							106	9									
04	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	366	1	7985	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	682	N	343	-0-	-339	-0-	15	1	319	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	74	72	0			2
							81	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	54	53	0			2
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

11	6450	X	6310	-0-	-140	-0-	283	1	5892	2	Y	121	120	0			4
							2	4	133	9							
12	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	263	1	5507	2	Y	110	111	0			3
							1	4	121	9							
01	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	250	1	5508	2	Y	62	63	0			2
							3	4	68	9							
02	6090	X	5552	-0-	-538	-0-	237	1	5247	2	Y	60	59	0			3
							2	4	66	9							
03	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	230	1	5057	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
04	6300	X	5467	-0-	-833	-0-	237	1	5164	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

11	2250	X	687	-0-	-1563	-0-	31	1	642	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	30	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	651	-0-	-16	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	35	-0-	-655	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

11	6090	X	4439	-0-	-1651	-0-	199	1	4143	2	Y	86	86	0			3
							2	4	95	9							
12	6293	X	3565	-0-	-2728	-0-	160	1	3336	2	Y	63	64	0			2
							69	9									
01	6293	X	3860	-0-	-2433	-0-	165	1	3625	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	197	1	4356	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	229	1	5050	2	Y	89	89	0			3
							98	9									
*04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	208	1	4539	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

11	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	877	1	18274	2	Y	376	377	0			12
							7	4	414	9							
12	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	900	1	18816	2	Y	391	391	0			12
							3	4	430	9							
01	18972	X	18731	-0-	-241	-0-	790	1	17380	2	Y	500	498	0			14
							11	4	550	9							
02	19894	X	17815	-0-	-2079	-0-	747	1	16527	2	Y	487	480	0			21
							5	4	536	9							
03	21266	X	18373	-0-	-2893	-0-	774	1	17046	2	Y	503	507	0			17
							553	9									
04	19560	X	17158	-0-	-2402	-0-	729	1	15910	2	Y	469	470	0			16
							3	4	516	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	157	1	3449	2	Y	84	84	0			2
							2	4	92	9							
02	3451	X	3422	-0-	-29	-0-	144	1	3188	2	Y	81	79	0			4
							1	4	89	9							
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	122	1	2679	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	3570	X	1187	-0-	-2383	-0-	51	1	1105	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	14536	-0-	-2174	-0-	651	1	13573	2	Y	279	279	0			9
							5	4	307	9							
12	17019	X	14927	-0-	-2092	-0-	667	1	13952	2	Y	278	279	0			8
							2	4	306	9							
01	15748	X	14382	-0-	-1366	-0-	612	1	13468	2	Y	267	267	0			8
							8	4	294	9							
02	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	553	1	12217	2	Y	247	244	0			11
							4	4	272	9							
03	13671	X	13488	-0-	-183	-0-	574	1	12632	2	Y	256	258	0			9
							282	9									
04	13230	X	12736	-0-	-494	-0-	546	1	11923	2	Y	241	242	0			8
							2	4	265	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	12360	-0-	-3540	-0-	554	1	11542	2	Y	236	237	0			7
							4	4	260	9							
12	15159	X	12795	-0-	-2364	-0-	571	1	11948	2	Y	249	249	0			7
							2	4	274	9							
01	14849	X	12820	-0-	-2029	-0-	546	1	12010	2	Y	234	234	0			7
							7	4	257	9							
02	12905	X	11889	-0-	-1016	-0-	504	1	11139	2	Y	221	218	0			10
							3	4	243	9							
03	13640	X	11107	-0-	-2533	-0-	473	1	10407	2	Y	206	209	0			7
							227	9									
04	12420	X	9822	-0-	-2598	-0-	421	1	9199	2	Y	182	183	0			6
							2	4	200	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9166	-0-	-524	-0-	411	1	8558	2	Y	176	176	0			5
							3	4	194	9							
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	415	1	8685	2	Y	179	179	0			5
							1	4	197	9							
01	9331	X	7884	-0-	-1447	-0-	322	1	7083	2	Y	432	425	0			12
							4	4	475	9							
02	8845	X	8103	-0-	-742	-0-	329	1	7273	2	Y	454	446	0			20
							2	4	499	9							
03	9486	X	7473	-0-	-2013	-0-	305	1	6708	2	Y	418	424	0			14
							460	9									
04	9180	X	6190	-0-	-2990	-0-	254	1	5553	2	Y	347	349	0			12
							1	4	382	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8109	-0-	-1071	-0-	363	1	7571	2	Y	156	156	0			5
							3	4	172	9							
12	9331	X	7457	-0-	-1874	-0-	332	1	6953	2	Y	155	155	0			5
							1	4	171	9							
01	9021	X	7129	-0-	-1892	-0-	305	1	6712	2	Y	98	100	0			3
							4	4	108	9							
02	7134	X	6393	-0-	-741	-0-	272	1	6020	2	Y	90	89	0			4
							2	4	99	9							
03	7626	X	6674	-0-	-952	-0-	286	1	6285	2	Y	94	95	0			3
							103	9									
04	7380	X	6305	-0-	-1075	-0-	272	1	5934	2	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9390	-0-	-1080	-0-	421	1	8768	2	Y	180	180	0			6
							3	4	198	9							
12	10540	X	9301	-0-	-1239	-0-	415	1	8689	2	Y	178	179	0			5
							1	4	196	9							
01	10416	X	9186	-0-	-1230	-0-	386	1	8492	2	Y	275	272	0			8
							5	4	303	9							
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	345	1	7635	2	Y	252	249	0			11
							2	4	277	9							
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	337	1	7414	2	Y	245	248	0			8
							270	9									
*04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	335	1	7316	2	Y	242	242	0			8
							1	4	266	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7022	-0-	-1138	-0-	315	1	6556	2	Y	135	135	0			4
							2	4	149	9							
12	7471	X	5825	-0-	-1646	-0-	259	1	5414	2	Y	137	137	0			4
							1	4	151	9							
01	7378	X	5424	-0-	-1954	-0-	236	1	5185	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	233	1	5161	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	210	1	4623	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4875	-0-	-525	-0-	214	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9288	-0-	-2622	-0-	416	1	8674	2	Y	177	178	0			5
							3	4	195	9							
12	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	463	1	9685	2	Y	196	195	0			6
							1	4	216	9							
01	10571	X	10139	-0-	-432	-0-	424	1	9327	2	Y	347	343	0			10
							6	4	382	9							
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	386	1	8537	2	Y	324	320	0			14
							3	4	356	9							
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	403	1	8872	2	Y	338	340	0			12
							372	9									
*04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	372	1	8115	2	Y	309	310	0			11
							1	4	340	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11499	-0-	-1671	-0-	515	1	10737	2	Y	221	221	0			7
							4	4	243	9							
12	13299	X	12065	-0-	-1234	-0-	539	1	11284	2	Y	218	218	0			7
							2	4	240	9							
01	12741	X	11755	-0-	-986	-0-	496	1	10920	2	Y	302	300	0			9
							7	4	332	9							
02	11310	X	10634	-0-	-676	-0-	447	1	9877	2	Y	279	276	0			12
							3	4	307	9							
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	530	1	11667	2	Y	331	332	0			11
							364	9									
04	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	467	1	10186	2	Y	288	289	0			10
							2	4	317	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2436	-0-	-1074	-0-	109	1	2275	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
12	3627	X	1908	-0-	-1719	-0-	85	1	1781	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	162	1	3557	2	Y	92	90	0			3
							2	4	101	9							
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	178	1	3945	2	Y	104	102	0			5
							1	4	114	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	186	1	4092	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	160	1	3482	2	Y	91	92	0			3
							1	4	100	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	933	1	19444	2	Y	399	400	0			12
							7	4	439	9							
12	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	916	1	19152	2	Y	369	370	0			11
							3	4	406	9							
01	20460	X	19178	-0-	-1282	-0-	816	1	17948	2	Y	366	367	0			10
							11	4	403	9							
02	21750	X	17021	-0-	-4729	-0-	720	1	15930	2	Y	333	328	0			15
							5	4	366	9							
03	23250	X	19115	-0-	-4135	-0-	813	1	17891	2	Y	374	376	0			13
							411	9									
04	20820	X	17622	-0-	-3198	-0-	755	1	16486	2	Y	344	345	0			12
							3	4	378	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7673	-0-	-1117	-0-	344	1	7164	2	Y	147	147	0			5
							3	4	162	9							
12	9083	X	7949	-0-	-1134	-0-	355	1	7422	2	Y	155	155	0			5
							1	4	171	9							
01	9083	X	7482	-0-	-1601	-0-	307	1	6763	2	Y	371	365	0			11
							4	4	408	9							
02	7540	X	7186	-0-	-354	-0-	294	1	6490	2	Y	364	359	0			16
							2	4	400	9							
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	314	1	6918	2	Y	389	392	0			13
							428	9									
04	7680	X	7418	-0-	-262	-0-	307	1	6695	2	Y	377	377	0			13
							1	4	415	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6879	-0-	-2121	-0-	308	1	6424	2	Y	132	133	0			4
							2	4	145	9							
12	9300	X	5536	-0-	-3764	-0-	246	1	5150	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
01	8680	X	5190	-0-	-3490	-0-	217	1	4765	2	Y	186	185	0			5
							3	4	205	9							
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	2	Y	183	180	0			8
							1	4	201	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	213	1	4697	2	Y	188	189	0			7
							207	9									
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	189	1	4122	2	Y	165	166	0			6
							1	4	182	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	312	1	6502	2	Y	133	133	0			4
							2	4	146	9							
12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	287	1	5997	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	266	1	5860	2	Y	858	837	0			25
							4	4	944	9							
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	232	1	5139	2	Y	771	762	0			34
							2	4	848	9							
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	289	1	6352	2	Y	953	954	0			33
							1048	9									
04	5490	X	5172	-0-	-318	-0-	196	1	4271	2	Y	640	651	0			22
							1	4	704	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	19	1	392	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	716	1	15828	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	605	1	13320	2	Y	-0-					-0-
*04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	562	1	12266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	631	1	13158	2	Y	270	269	0			8
							5	4	297	9							
12	16864	X	13794	-0-	-3070	-0-	616	1	12891	2	Y	259	259	0			8
							2	4	285	9							
01	16864	X	13321	-0-	-3543	-0-	575	1	12657	2	Y	74	80	0			2
							8	4	81	9							
02	15312	X	12237	-0-	-3075	-0-	526	1	11631	2	Y	70	69	0			3
							3	4	77	9							
03	14570	X	12556	-0-	-2014	-0-	542	1	11936	2	Y	71	72	0			2
							78	9									
04	14100	X	12014	-0-	-2086	-0-	523	1	11420	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	15204	-0-	-1116	-0-	681	1	14197	2	Y	292	292	0			9
							5	4	321	9							
12	18755	X	11576	-0-	-7179	-0-	514	1	10742	2	Y	290	290	0			9
							1	4	319	9							
01	18755	X	11296	-0-	-7459	-0-	479	1	10538	2	Y	247	249	0			7
							7	4	272	9							
02	11049	X	10327	-0-	-722	-0-	436	1	9634	2	Y	231	228	0			10
							3	4	254	9							
03	11811	X	10677	-0-	-1134	-0-	453	1	9961	2	Y	239	241	0			8
							263	9									
04	11430	X	10106	-0-	-1324	-0-	432	1	9423	2	Y	226	226	0			8
							2	4	249	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	12277	-0-	-1313	-0-	550	1	11464	2	Y	235	236	0			7
							4	4	259	9							
12	14043	X	12254	-0-	-1789	-0-	548	1	11460	2	Y	222	222	0			7
							2	4	244	9							
01	13764	X	11113	-0-	-2651	-0-	461	1	10144	2	Y	456	450	0			13
							6	4	502	9							
02	12325	X	10879	-0-	-1446	-0-	449	1	9924	2	Y	457	450	0			20
							3	4	503	9							
03	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	463	1	10197	2	Y	470	474	0			16
							517	9									
04	12270	X	10226	-0-	-2044	-0-	427	1	9324	2	Y	430	431	0			15
							2	4	473	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	Y	-0-	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	173	1	3614	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
12	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	140	1	2921	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
01	4154	X	3292	-0-	-862	-0-	142	1	3117	2	Y	28	29	0			1
							2	4	31	9							
02	3248	X	3036	-0-	-212	-0-	130	1	2876	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	135	1	2980	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	131	1	2869	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	8368	-0-	-2852	-0-	375	1	7813	2	Y	161	161	0			5
							3	4	177	9							
12	11594	X	9398	-0-	-2196	-0-	421	1	8797	2	Y	163	163	0			5
							1	4	179	9							
01	9858	X	8977	-0-	-881	-0-	385	1	8474	2	Y	103	105	0			3
							5	4	113	9							
02	9222	X	7833	-0-	-1389	-0-	334	1	7396	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
03	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	393	1	8648	2	Y	108	108	0			4
							119	9									
04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	341	1	7450	2	Y	92	93	0			3
							1	4	101	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5367	-0-	-873	-0-	246	1	5119	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	6417	X	5123	-0-	-1294	-0-	234	1	4888	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5983	X	4921	-0-	-1062	-0-	214	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	192	1	4254	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	202	1	4441	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	186	1	4059	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8232	-0-	-438	-0-	369	1	7686	2	Y	158	157	0			5
							3	4	174	9							
12	8959	X	6586	-0-	-2373	-0-	294	1	6142	2	Y	135	136	0			4
							1	4	149	9							
01	8587	X	7193	-0-	-1394	-0-	309	1	6790	2	Y	82	84	0			2
							4	4	90	9							
02	7308	X	6605	-0-	-703	-0-	282	1	6236	2	Y	77	76	0			3
							2	4	85	9							
03	7812	X	6057	-0-	-1755	-0-	260	1	5720	2	Y	70	71	0			2
							77	9									
04	7560	X	6117	-0-	-1443	-0-	265	1	5773	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	585	1	12180	2	Y	250	250	0			8
							4	4	275	9							
12	12555	X	12476	-0-	-79	-0-	558	1	11661	2	Y	232	233	0			7
							2	4	255	9							
01	13733	X	12507	-0-	-1226	-0-	535	1	11770	2	Y	177	179	0			5
							7	4	195	9							
02	12847	X	11177	-0-	-1670	-0-	476	1	10520	2	Y	162	160	0			7
							3	4	178	9							
03	13764	X	11406	-0-	-2358	-0-	488	1	10735	2	Y	166	167	0			6
							183	9									
04	13050	X	10431	-0-	-2619	-0-	450	1	9813	2	Y	151	152	0			5
							2	4	166	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	649	1	13529	2	Y	278	278	0			9
							5	4	306	9							
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	705	1	14740	2	Y	281	282	0			8
							2	4	309	9							
01	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	646	1	14218	2	Y	349	347	0			10
							9	4	384	9							
02	14703	X	13850	-0-	-853	-0-	584	1	12907	2	Y	323	319	0			14
							4	4	355	9							
03	15748	X	14202	-0-	-1546	-0-	601	1	13236	2	Y	332	335	0			11
							365	9									
04	15240	X	13274	-0-	-1966	-0-	566	1	12363	2	Y	312	312	0			11
							2	4	343	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	303	1	6310	2	Y	129	129	0			4
							2	4	142	9							
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7282	2	Y	149	149	0			4
							1	4	164	9							
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	291	1	6404	2	Y	179	178	0			5
							4	4	197	9							
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	276	1	6095	2	Y	175	172	0			8
							2	4	193	9							
03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	280	1	6165	2	Y	176	178	0			6
							194	9									
04	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	264	1	5752	2	Y	165	165	0			6
							1	4	182	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
11	9600	X	7379	-0-	-2221	-0-	331	1	6889	2	Y	142	142	0			4
							3	4	156	9							
12	9920	X	7815	-0-	-2105	-0-	350	1	7315	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
01	9176	X	7229	-0-	-1947	-0-	311	1	6842	2	Y	65	67	0			2
							4	4	72	9							
02	8207	X	7064	-0-	-1143	-0-	302	1	6688	2	Y	65	64	0			3
							2	4	72	9							
03	7843	X	6510	-0-	-1333	-0-	280	1	6164	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
04	7560	X	6505	-0-	-1055	-0-	282	1	6156	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	169	1	3520	2	Y	72	72	0			2
							1	4	79	9							
12	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	145	1	3041	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
01	4030	X	2558	-0-	-1472	-0-	106	1	2324	2	Y	115	114	0			3
							1	4	127	9							
02	3654	X	3082	-0-	-572	-0-	127	1	2797	2	Y	143	140	0			6
							1	4	157	9							
03	3906	X	2552	-0-	-1354	-0-	105	1	2317	2	Y	118	120	0			4
							130	9									
04	3780	X	2785	-0-	-995	-0-	116	1	2528	2	Y	128	128	0			4
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	21230	-0-	-2800	-0-	951	1	19825	2	Y	406	408	0			12
							7	4	447	9							
12	23839	X	22045	-0-	-1794	-0-	986	1	20632	2	Y	385	385	0			12
							3	4	424	9							
01	23808	X	23676	-0-	-132	-0-	1000	1	22006	2	Y	596	591	0			17
							14	4	656	9							
02	22272	X	20044	-0-	-2228	-0-	842	1	18628	2	Y	517	511	0			23
							5	4	569	9							
03	23839	X	19628	-0-	-4211	-0-	829	1	18242	2	Y	506	511	0			18
							557	9									
04	22920	X	17072	-0-	-5848	-0-	726	1	15857	2	Y	442	445	0			15
							3	4	486	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13072	-0-	-2918	-0-	586	1	12206	2	Y	251	252	0			8
							4	4	276	9							
12	18352	X	13513	-0-	-4839	-0-	605	1	12647	2	Y	235	236	0			7
							2	4	259	9							
01	18352	X	10653	-0-	-7699	-0-	454	1	9991	2	Y	184	186	0			5
							6	4	202	9							
02	15312	X	8237	-0-	-7075	-0-	349	1	7726	2	Y	145	144	0			6
							2	4	160	9							
03	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	799	1	17593	2	Y	333	327	0			12
							366	9									
*04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	676	1	14749	2	Y	278	280	0			10
							2	4	306	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8239	-0-	-2381	-0-	369	1	7693	2	Y	158	158	0			5
							3	4	174	9							
12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	475	1	9933	2	Y	185	184	0			6
							1	4	204	9							
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	435	1	9563	2	Y	242	241	0			7
							6	4	266	9							
02	9309	X	9196	-0-	-113	-0-	387	1	8562	2	Y	222	219	0			10
							3	4	244	9							
03	10044	X	9363	-0-	-681	-0-	396	1	8718	2	Y	226	228	0			8
							249	9									
04	9720	X	8779	-0-	-941	-0-	374	1	8172	2	Y	211	212	0			7
							1	4	232	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	14859	-0-	-1131	-0-	666	1	13874	2	Y	285	285	0			9
							5	4	314	9							
12	16058	X	15391	-0-	-667	-0-	688	1	14396	2	Y	277	278	0			8
							2	4	305	9							
01	16244	X	14653	-0-	-1591	-0-	632	1	13898	2	Y	104	109	0			3
							9	4	114	9							
02	14790	X	13227	-0-	-1563	-0-	568	1	12550	2	Y	95	94	0			4
							4	4	105	9							
03	15810	X	14168	-0-	-1642	-0-	611	1	13444	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
04	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	563	1	12297	2	Y	93	94	0			3
							2	4	102	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4049	-0-	-1321	-0-	181	1	3781	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
12	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	178	1	3726	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	242	1	5318	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	260	1	5754	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	211	1	4641	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	185	1	4042	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137167	X	137167	-0-	-0-	-0-	5643	1	127968	2	Y	3233	3152	0			166
							3556	9									
12	134327	X	134327	-0-	-0-	-0-	5645	1	125511	2	Y	2883	2822	0			227
							3171	9									
01	125364	X	125197	-0-	-167	-0-	8731	1	113817	2	Y	2408	2564	0			71
							2649	9									
02	129862	X	124097	-0-	-5765	-0-	19242	1	102131	2	Y	2476	2091	0	299	1	157
							2724	9									
03	138818	X	115849	-0-	-22969	-0-	13235	1	100041	2	Y	2339	2275	0	142	1	79
							2573	9									
04	134340	X	101845	-0-	-32495	-0-	7512	1	92721	2	Y	1465	1224	0	213	1	107
							1612	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6091	X	1468	-0-	-4623	-0-	52	1	1388	2	Y	25	50	1			142
							28	9									
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1408	2	31	9	Y	28	104	1			66
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	41	1	1355	2	Y	21					87
							23	9									
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	1	1	1273	2	Y	22					109
							24	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1346	2	Y	30					139
							33	9									
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	55	1	1297	2	Y	18					157
							20	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	X	261	-0-	-697	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1362	2	14	9	Y	13					13
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1376	2	183	9	Y	166	166	1			13
01	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-					13
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	1171	2			Y	-0-					13
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					13
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	149	1	915	2	Y	-0-					13

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2447	2	29	9	N	26					125
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	N	35					160
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					194
02	2407	X	1671	-0-	-736	-0-	1631	2	40	9	N	36					230
03	2573	X	1629	-0-	-944	-0-	1582	2	47	9	N	43	238	1			35
04	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	1783	2	25	9	N	23					58

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2804	2	50	9	N	45					187
12	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2022	2	64	9	N	58					245
01	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2257	2	40	9	N	36					281
02	2755	X	1829	-0-	-926	-0-	1784	2	45	9	N	41					322
03	2945	X	2300	-0-	-645	-0-	2255	2	45	9	N	41	338	1			25
04	2850	X	1914	-0-	-936	-0-	1864	2	50	9	N	45					70

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	2					38
							2	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	2					40
							2	9									
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	24	3	Y	2					42
							2	9									
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					42
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	32	1			10
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	344	1	2389	3	Y	15					108
							17	9									
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	353	1	2420	3	Y	41					149
							45	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	2066	3	Y	34					183
							37	9									
02	2668	N	2371	-0-	-297	-0-	305	1	2020	3	Y	42					225
							46	9									
03	2821	N	2343	-0-	-478	-0-	290	1	2019	3	Y	31	159	1			97
							34	9									
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	336	1	2301	3	Y	30					127
							33	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (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

11	6240	X	4164	-0-	-2076	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3996	-0-	-1305	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4286	-0-	-296	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

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
11	4590	#	4281	-0-	-309	-0-	396	1	3885	3	N	-0-					23
12	4310	R	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	4437	#	3353	-0-	-1084	-0-	383	1	2970	3	N	-0-					23
03	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					23
04	4290	#	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	#	7063	-0-	-4037	-0-	278	1	6785	2	N	-0-					-0-
12	13479	R	13479	-0-	-0-	-0-	287	1	13192	2	N	-0-					-0-
01	11284	#	8117	-0-	-3167	-0-	287	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	12528	R	12528	-0-	-0-	-0-	268	1	12260	2	N	-0-					-0-
*03	17159		17159	-0-	-0-	-0-	287	1	16872	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	13587	-0-	13587	13587	268	1	13319	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	3215	2	15	9	Y	14	47	0			60
12	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	2664	2	215	9	Y	195	188	0			67
01	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3448	2	113	9	Y	103	149	0			21
02	3219	X	3172	-0-	-47	-0-	2888	2	284	9	Y	258	221	0			58
03	3348	X	1535	-0-	-1813	-0-	1439	2	96	9	Y	87	137	0			8
04	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	2489	2	386	9	Y	351	322	0			37

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	2947	2	119	9	N	108	106	0			29
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3396	2	144	9	N	131	138	0			22
01	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3274	2	141	9	N	128	133	0			17
02	3306	X	2842	-0-	-464	-0-	2734	2	108	9	N	98	94	0			21
03	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2934	2			N	-0-	21	0			-0-
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1316	2	53	9	N	48	42	0			13
12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1397	2	59	9	N	54	58	0			9
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1399	2	59	9	N	54	56	0			7
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47	44	0			10
03	1457	X	1382	-0-	-75	-0-	1371	2	11	9	N	10	16	0	1	1	3
04	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1087	2	9	9	N	8	8	0	1	1	2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-					58
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					58
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			Y	-0-					58
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	51	0			7
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1176	2	39	9	Y	35	33	0	4	1	5
04	1200	N	984	-0-	-216	-0-	951	2	33	9	Y	30	28	0			7

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1937	2	454	9	Y	413	330	0			83
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1616	2	135	9	Y	123	178	0			28
03	1767	N	370	-0-	-1397	-0-	323	2	47	9	Y	43	67	0			4
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			Y	-0-					53
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					53
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					53
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					53
03	0		52561	-0-	52561	52561	50516	2	2045	9	Y	1859	1692	0			220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	52561					Y	-0-	167	0			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2228	2	25	9	Y	23	9	0	3	1	12
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3317	2	42	9	Y	38	36	0			14
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3375	2	21	9	Y	19	28	0			5
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	Y	271	214	0			62
03	3348	X	2425	-0-	-923	-0-	2153	2	272	9	Y	247	286	0			23
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	2376	2	703	9	Y	639	594	0			68

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
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1455	2	75	9	Y	68					135
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1746	2	138	9	Y	125	153	0			107
01	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1469	2	118	9	Y	107	191	0			23
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2770	2	22	9	Y	20					43
03	1736	N	680	-0-	-1056	-0-	489	2	191	9	Y	174	195	0			22
04	1830	X	1188	-0-	-642	-0-	1016	2	172	9	Y	156					178

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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					86
12	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					86
01	1457	N	695	-0-	-762	-0-	695	2			Y	-0-					86
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-	78	0			8
03	1116	N	516	-0-	-600	-0-	499	2	17	9	Y	15	22	0			1
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1025	2	85	9	Y	77	70	0			8

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
11	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	1132	2	45	9	N	41	39	0			158
12	1705	X	1237	-0-	-468	-0-	1186	2	51	9	N	46	49	0			155
01	1426	X	972	-0-	-454	-0-	932	2	40	9	N	36	39	0			152
02	1276	X	1100	-0-	-176	-0-	1060	2	40	9	N	36	33	0			155
03	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-	8	0			147
04	1200	X	925	-0-	-275	-0-	925	2			N	-0-					147

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	2467	2	4	9	Y	4					22
12	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	1805	2	224	9	Y	204	194	0			32
01	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	19	2			Y	-0-					32
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-					32
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					32
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					32

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4781	2	191	9	N	174	224	0			46
12	4371	X	416	-0-	-3955	-0-	399	2	17	9	N	15	58	0			3
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	3	0			-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

11	36060	X	29694	-0-	-6366	-0-	28549	2	1145	9	N	1041	1014	0			277
12	37262	X	29821	-0-	-7441	-0-	28612	2	1209	9	N	1099	1194	0			182
01	36673	X	29334	-0-	-7339	-0-	28121	2	1213	9	N	1103	1139	0			146
02	32915	X	27337	-0-	-5578	-0-	26295	2	1042	9	N	947	888	0			205
03	32705	X	27223	-0-	-5482	-0-	25962	2	1261	9	N	1146	912	0	111	1	328
04	29700	X	24515	-0-	-5185	-0-	23338	2	1177	9	N	1070	1037	0	108	1	253

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

11	13650	X	11633	-0-	-2017	-0-	10866	2	767	9	Y	697	374	0	257	1	168
12	14105	X	13060	-0-	-1045	-0-	12264	2	796	9	Y	724	679	0			213
01	14105	X	11589	-0-	-2516	-0-	10609	2	980	9	Y	891	897	0			207
02	13195	X	10455	-0-	-2740	-0-	9562	2	893	9	Y	812	784	0			235
03	13454	X	11963	-0-	-1491	-0-	11103	2	860	9	Y	782	733	0	82	1	202
04	12630	X	10144	-0-	-2486	-0-	9343	2	801	9	Y	728	670	0			260

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

11	20790	X	15649	-0-	-5141	-0-	13979	2	1670	9	Y	1518	814	0	559	1	366
12	21483	X	16305	-0-	-5178	-0-	14570	2	1735	9	Y	1577	1479	0			464
01	21483	X	15826	-0-	-5657	-0-	14338	2	1488	9	Y	1353	1444	0			373
02	19923	X	13607	-0-	-6316	-0-	12420	2	1187	9	Y	1079	1064	0			388
03	19437	X	11196	-0-	-8241	-0-	10110	2	1086	9	Y	987	934	0	104	1	337
04	12480	X	11862	-0-	-618	-0-	10604	2	1258	9	Y	1144	1019	0			462

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

11	3330	X	2678	-0-	-652	-0-	2282	2	396	9	Y	360	141	0	40	1	195
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3409	2	641	9	Y	583	563	0			215
01	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	2972	2	356	9	Y	324	460	0			79
02	3219	X	2491	-0-	-728	-0-	2403	2	88	9	Y	80	127	0			32
03	3441	X	948	-0-	-2493	-0-	896	2	52	9	Y	47	61	0			18
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1599	2	220	9	Y	200	183	0			35

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	14027	-0-	-3373	-0-	13486	2	541	9	N	492	479	0			131
12	17577	X	13498	-0-	-4079	-0-	12951	2	547	9	N	497	546	0			82
01	16771	X	13020	-0-	-3751	-0-	12481	2	539	9	N	490	507	0			65
02	14442	X	11020	-0-	-3422	-0-	10603	2	417	9	N	379	362	0			82
03	15438	X	11547	-0-	-3891	-0-	10865	2	682	9	N	620	465	0	60	1	177
04	13830	X	10195	-0-	-3635	-0-	9572	2	623	9	N	566	552	0	57	1	134

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2644	2	106	9	N	96	98	0			26
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	N	97	107	0			16
01	2201	X	1635	-0-	-566	-0-	1568	2	67	9	N	61	69	0			8
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3110	2	116	9	N	105	90	0			23
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-	23	0			-0-
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	3028	2	538	9	N	489	300	0	180	1	163
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3500	2	492	9	N	447	509	0			101
01	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	3466	2	560	9	N	509	324	0			286
02	3828	X	3551	-0-	-277	-0-	3070	2	481	9	N	437	478	0			245
03	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3317	2	673	9	N	612	539	0	22	1	296
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3158	2	612	9	N	556	618	0	23	1	211

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905				N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905				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

11	228	N	228	-0-	-0-		-0-	5 1 6 9	217	2	N	5					257
12	279	N	190	-0-	-89		-0-	4 1 14 9	172	2	N	13					270
01	155	N	107	-0-	-48		-0-	2 1	105	2	N	-0-					270
02	232	N	172	-0-	-60		-0-	5 1 25 9	142	2	N	23					293
03	229	N	229	-0-	-0-		-0-	14 1 37 9	178	2	N	34					327
*04	121	N	121	-0-	-0-		-0-	15 1 3 9	103	2	N	3					330

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 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
11	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	25	1	1158	2	N	-0-					295
12	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1181	2	N	-0-					295
01	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	26	1	1165	2	N	-0-					295
02	1160	X	1145	-0-	-15	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					295
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	N	-0-					295
04	1170	X	1151	-0-	-19	-0-	149	1	993	2	N	8	190	1			113
							9	9									

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					222
12	589	X	557	-0-	-32	-0-	13	1	511	2	N	30					252
							33	9									
01	465	X	309	-0-	-156	-0-	5	1	207	2	N	88					340
							97	9									
02	435	X	36	-0-	-399	-0-	17	2	19	9	N	17					357
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	35	1	442	2	N	65					422
							72	9									
04	540	X	27	-0-	-513	-0-	3	1	22	2	N	2	194	1			230
							2	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	2344	3			N	-0-					17
12	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			N	-0-					17
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					17
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					17
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					17
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					17

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					16
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	N	4					20
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					20
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					20

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					22
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					10
12	1674	N	391	-0-	-1283	-0-	391	3			N	-0-					10
01	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					10
02	2324	N	2143	-0-	-181	-0-	2143	3			N	-0-					10
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					10
*04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					10

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3232	3	10	9	Y	9					62
12	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3091	3	3	9	Y	3					65
01	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	3			Y	-0-					65
02	3364	X	2889	-0-	-475	-0-	2889	3			Y	-0-					65
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3130	3	2	9	Y	2					67
04	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954	3			Y	-0-					67

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3					113
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					113
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					113
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					113
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					113
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					113

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					70
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					70
01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					70
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					70
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					70
*04	3000	N	3310	-0-	310	310	3310	3			N	-0-					70

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					53
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					53
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					53
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					53
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					53
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					53

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

11	T. A.		365	-0-	365	793	19 25	1 9	321	3	Y	23					39
12	T. A.		416	-0-	416	1209	23 14	1 9	379	3	Y	13					52
01	T. A.		339	-0-	339	1548	18 19	1 9	302	3	Y	17	36	1			33
02	T. A.		362	-0-	362	1910	20 18	1 9	324	3	Y	16					49
03	T. A.		380	-0-	380	2290	21 21	1 9	338	3	Y	19	33	1			35
*04	2598	X	308	-0-	-2290	-0-	17 24	1 9	267	3	Y	22					57

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1359	3	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	82	1	1340	3	Y	1					5
							1	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	80	1	1250	3	Y	2					5
							2	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	77	1	1200	3	Y	3					6
							3	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					7
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					7
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					7
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					7
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					7
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					13
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					13
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					13
02	1044	N	100	-0-	-944	-0-	100	3			N	-0-					13
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					13
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			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
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					145
12	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3236	3	10	9	N	9					154
01	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	2996	3	7	9	N	6					160
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					160
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3789	3	22	9	N	20					180
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					180

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-					30
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					30
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					30
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					30
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					30

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-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
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			Y	-0-					61
12	1271	N	769	-0-	-502	-0-	769	3			Y	-0-					61
01	1147	N	669	-0-	-478	-0-	669	3			Y	-0-					61
02	957	N	626	-0-	-331	-0-	626	3			Y	-0-					61
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					61

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
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					39
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					39
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					39
02	1827	N	1680	-0-	-147	-0-	1680	3			N	-0-					39
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	3	6	9	N	5					44
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					44

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
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	N	4					72
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					72
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3			N	-0-					72
02	2639	N	2246	-0-	-393	-0-	2231	3	15	9	N	14					86
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	3	4	9	N	4					90
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					90

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					65
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					65
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					65
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					65
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					65
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					65

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5513	3	4	9	N	4					77
12	5518	X	5448	-0-	-70	-0-	5426	3	22	9	N	20					97
01	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5324	3	19	9	N	17					114
02	5162	X	4908	-0-	-254	-0-	4908	3			N	-0-					114
03	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5242	3	43	9	N	39					153
04	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5338	3			N	-0-					153

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2712	3	7	9	N	6					43
12	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2616	3			N	-0-					43
01	2852	N	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-					43
02	2639	N	2531	-0-	-108	-0-	2531	3			N	-0-					43
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					43
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3478	3	14	9	Y	13					30
12	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	3761	3	1	9	Y	1					31
01	4123	X	3675	-0-	-448	-0-	3653	3	22	9	Y	20					51
02	3857	X	3220	-0-	-637	-0-	3220	3			Y	-0-					51
03	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	3641	3	7	9	Y	6					57
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442	3	23	9	Y	21					78

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

11	450	N	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
12	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	Y	1					3
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	1					3
							1	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	Y	2					5
							2	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1 2 9	261	3	Y	2					4
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	374	3	Y	1					5
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	429	3	Y	2	4	1			3
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	331	3	Y	2					5
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	475	3	Y	1	3	1			3
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	538	3	Y	3					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	24	1 2 9	417	3	Y	2					4
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	25	1 1 9	402	3	Y	1					5
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	24	1 2 9	395	3	Y	2	4	1			3
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	23	1 2 9	383	3	Y	2					5
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	384	3	Y	1	3	1			3
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	25	1 3 9	391	3	Y	3					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	778	3	Y	2					4
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	46	1 1 9	748	3	Y	1					5
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1 2 9	709	3	Y	2	4	1			3
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	39	1 2 9	640	3	Y	2					5
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	664	3	Y	1	3	1			3
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	43	1 3 9	667	3	Y	3					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	61	1	1056	3	Y	2					4
							2	9									
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	63	1	1029	3	Y	1					5
							1	9									
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1	984	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1073	N	973	-0-	-100	-0-	55	1	916	3	Y	2					5
							2	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	3					6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					49
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

11	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	186	1	3218	3	Y	2					4
							2	9									
12	3875	X	2740	-0-	-1135	-0-	159	1	2580	3	Y	1					5
							1	9									
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	220	1	3671	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	199	1	3286	3	Y	2					5
							2	9									
03	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	196	1	3221	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	202	1	3133	3	Y	3					6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	3	Y	2					4
							2	9									
12	1519	N	960	-0-	-559	-0-	56	1	903	3	Y	1					5
							1	9									
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	67	1	1116	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1305	N	1223	-0-	-82	-0-	70	1	1151	3	Y	2					5
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	3					6
							3	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					61
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					61
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					61
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					61
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11					64
12	1178	N	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-					64
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					64
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					64
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					64
04	750	N	208	-0-	-542	-0-	208	3			N	-0-					64

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

11	5970	X	5861	-0-	-109	-0-	5853	3	8	9	N	7					48
12	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	5726	3	14	9	N	13					61
01	5425	X	4831	-0-	-594	-0-	4821	3	10	9	N	9					70
02	5655	X	4661	-0-	-994	-0-	4651	3	10	9	N	9					79
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6119	3	14	9	N	13					92
*04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5835	3	11	9	N	10					102

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	128	1	2216	3	Y	2					4
							2	9									
12	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	132	1	2149	3	Y	1					5
							1	9									
01	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	129	1	2145	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	2262	N	2030	-0-	-232	-0-	116	1	1912	3	Y	2					5
							2	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	128	1	1979	3	Y	4	1	8			6
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

11	2580	X	2221	-0-	-359	-0-	2221	3			N	-0-					79
12	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	3			N	-0-					79
01	2108	N	1107	-0-	-1001	-0-	1107	3			N	-0-					79
02	2146	N	1425	-0-	-721	-0-	1425	3			N	-0-					79
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					79
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	N	1	1	8			79

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					28
12	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					28
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					28
02	232	N	23	-0-	-209	-0-	23	3			N	-0-					28
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					19
12	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	3			N	-0-					19
01	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			N	-0-					19
02	2465	N	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			N	-0-					19
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					19
04	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	2444	3			N	-0-					19

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					18
12	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					18
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					18
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	3			N	-0-					18
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

11	4950	X	3963	-0-	-987	-0-	3963	3			N	-0-					27
12	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	3735	3	28	9	N	25					52
01	4557	X	3608	-0-	-949	-0-	3607	3	1	9	N	1					53
02	4089	X	3293	-0-	-796	-0-	3293	3			N	-0-					53
03	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3477	3	39	9	N	35					88
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					88

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					34
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					34
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					34
02	377	N	144	-0-	-233	-0-	144	3			Y	-0-					34
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					34
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					34

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1851	3	11	9	Y	10					23
12	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1862	3	3	9	Y	3					26
01	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1848	3	15	9	Y	14					40
02	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			Y	-0-					40
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	9	Y	7					47
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			Y	-0-					47

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	699	-0-	-801	-0-	699	3			N	-0-					111
12	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	3			N	-0-					111
01	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	1137	3			N	-0-					111
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					111
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					111
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					111

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	N	6					6
01	1426	X	1189	-0-	-237	-0-	998	2	179	3	N	11	11	1			6
							12	9									
02	1334	X	924	-0-	-410	-0-	797	2	125	3	N	2					8
							2	9									
03	1426	X	1412	-0-	-14	-0-	1207	2	196	3	N	8	7	1			9
							9	9									
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1190	2	199	3	N	12	6	1			15
							13	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

11	4140	X	3277	-0-	-863	-0-	279	1	2996	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
12	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	388	1	3700	3	Y	15	9	1			16
							17	9									
01	4681	X	3321	-0-	-1360	-0-	364	1	2950	3	Y	6	11	1			11
							7	9									
02	4379	X	3949	-0-	-430	-0-	423	1	3526	3	Y	-0-					11
03	4681	X	3558	-0-	-1123	-0-	308	1	3206	3	Y	40	24	1			27
							44	9									
04	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	241	1	3525	3	Y	11	8	1			30
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	3	Y	-0-	3	1			4
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1370	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	144	1	1167	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	112	1	936	3	Y	-0-					3
03	1023	N	677	-0-	-346	-0-	58	1	602	3	Y	15	9	1			9
							17	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	3	1			10

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	4359	-0-	-8211	-0-	370	1	3983	3	Y	5	7	1			21
							6	9									
12	9951	X	5251	-0-	-4700	-0-	494	1	4715	3	Y	38	22	1			37
							42	9									
01	7564	X	3939	-0-	-3625	-0-	430	1	3487	3	Y	20	29	1			28
							22	9									
02	6206	X	3795	-0-	-2411	-0-	407	1	3388	3	Y	-0-					28
03	5859	X	4282	-0-	-1577	-0-	373	1	3880	3	Y	26	25	1			29
							29	9									
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	289	1	4236	3	Y	7	7	1			29
							8	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	1330	2			N	-0-					3
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1188	2	3	9	N	3					6
01	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1111	2	200	3	N	7	6	1			7
							8	9									
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	991	2	156	3	N	1					8
							1	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1061	2	173	3	N	7	7	1			8
							8	9									
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	981	2	164	3	N	14	6	1			16
							15	9									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	3855	2			N	-0-					1
12	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	3637	2	9	9	N	8					9
01	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3212	2	579	3	N	18	18	1			9
							20	9									
02	3741	X	3467	-0-	-274	-0-	2992	2	472	3	N	3					12
							3	9									
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3280	2	533	3	N	21	19	1			14
							23	9									
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3087	2	515	3	N	42	19	1			37
							46	9									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	55	2	10	3	N	1					1
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1403	2	6	9	N	5					5
01	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1086	2	195	3	N	10	10	1			5
							11	9									
02	1392	N	1120	-0-	-272	-0-	885	2	140	3	N	86					91
							95	9									
03	1395	N	901	-0-	-494	-0-	768	2	126	3	N	6	7	1			90
							7	9									
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	797	2	132	3	N	17	6	1			11
							19	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

11	2040	X	1810	-0-	-230	-0-	1810	2			N	-0-					9
12	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	1835	2	6	9	N	5					14
01	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1526	2	274	3	N	9	9	1			14
							10	9									
02	1740	X	1579	-0-	-161	-0-	1363	2	214	3	N	2					16
							2	9									
03	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	1485	2	242	3	N	12	10	1			18
							13	9									
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1409	2	235	3	N	24	11	1			31
							26	9									

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1110	#	1029	-0-	-81	-0-	192	1	837	3	N	-0-					12
12	1271	#	915	-0-	-356	-0-	194	1	721	3	N	-0-					12
01	1302	#	309	-0-	-993	-0-	69	1	240	3	N	-0-					12
02	1218	#	462	-0-	-756	-0-	108	1	354	3	N	-0-					12
03	1302	#	403	-0-	-899	-0-	92	1	311	3	N	-0-					12
04	1020	#	620	-0-	-400	-0-	142	1	478	3	N	-0-					12

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4178	-0-	-2962 B	-0-	4178	2			N	-0-					112
12	7161	X	-0-	-0-	-7161 B	-0-					N	-0-					112
01	6138	X	184	-0-	-5954 B	-0-	184	2			N	-0-					112
02	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	2			N	-0-					112
03	20630	X	20630	-0-	-0- B	-0-	20533	2	97	9	N	88					200
*04	12625	X	12625	-0-	-0- B	-0-	12491	2	134	9	N	122	178	1			144

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	80	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	81	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		512	-0-	512	512	42	1	470	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	87	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	99	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1107	-0-	-82	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	974	-0-	-390	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	72	-0-	-1416	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	8	-0-	-1674	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	961	N	10	-0-	-951	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	74	1	817	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	102	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	104	1	1154	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	127	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	145	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	142	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	149	1	1646	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2451	-0-	-189	-0-	359	1	2092	2	Y	-0-					1
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-					1
01	2759	N	2558	-0-	-201	-0-	383	1	2175	2	Y	-0-					1
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	371	1	2130	2	Y	-0-					1
03	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	378	1	2162	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	383	1	2132	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	192	1	1122	2	Y	1					1
							1	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	205	1	1263	2	Y	-0-					1
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	216	1	1227	2	Y	-0-					1
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	199	1	1144	2	Y	-0-					1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	224	1	1282	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	212	1	1179	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1478					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	569	-0-	-98	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		322	-0-	322	322	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
*03	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3627	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
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2799	-0-	-859	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	2065	-0-	-1357	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*03	3658	X	1300	-0-	-2358	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1063	-0-	-1757	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	530	-0-	-137	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	607	607	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
11	990	N	611	-0-	-379	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	349	-0-	-231	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*03	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	670	-0-	-113	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3610	-0-	-20	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
02	2175	X	1340	-0-	-835	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

11	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	2038	-0-	-108	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

11	2220	N	1662	-0-	-558	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*03	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
11	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2811	-0-	-1281	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3202	-0-	-626	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
*03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	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
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
*03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2314	-0-	-1226	-0-	2314	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2552	X	2207	-0-	-345	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
*03	2728	X	2053	-0-	-675	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1064	-0-	-1576	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1435	-0-	-392	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			Y	-0-					19
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					19
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-					19
02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			Y	-0-					19
*03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					19
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					19

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	170	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	149	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1548	-0-	-279	-0-	141	1	1401	2	N	5	3	0			2
							6	9									
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	2	N	-0-					2
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	159	1	1738	2	N	-0-					2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	566	1	5724	2	N	-0-	2	0			-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	5830	-0-	-401	-0-	555	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5766	-0-	-63	-0-	527	1	5229	2	N	9	5	0			4
							10	9									
*03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	583	1	5816	2	N	-0-					4
*04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	500	1	5470	2	N	-0-					4

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	132	1	1337	2	N	-0-					5
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					5
01	1364	N	969	-0-	-395	-0-	92	1	877	2	N	-0-					5
02	1421	N	961	-0-	-460	-0-	88	1	869	2	N	4	3	0			6
							4	9									
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	N	-0-					6
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	136	1	1489	2	N	-0-					6

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1281	-0-	-53	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1781	-0-	-1257	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	1705	-0-	-935	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	129	1	1279	2	N	5	3	0			2
							6	9									
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	173	1	1722	2	N	-0-					2
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	107	1	1170	2	N	-0-					2

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3922	-0-	-1118	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
*03	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3988	-0-	-383	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3586	-0-	-271	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*03	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	273	1	2757	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	307	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	291	1	2892	2	N	7	4	0			3
							8	9									
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	349	1	3479	2	N	-0-					3
*04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	289	1	3155	2	N	-0-					3

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	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
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1167	-0-	-600	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	930	X	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4183	-0-	1083	1083	4183	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2858	-0-	-242	841	2858	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3143	-0-	243	1084	3143	2			N	-0-					-0-
*03	2790	N	1706	-0-	-1084	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	231	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	243	1	2947	2	Y	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	246	1	3027	2	Y	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	222	1	2729	2	Y	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	241	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2951	-0-	2951 B	2951	244	1	2707	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1080	-0-	-270	B	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1138	-0-	-257	B	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1788	2	Y	-0-			-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1768	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1699	-0-	1699	B	1699	141	1	1558	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

11	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	49	1	651	2	Y	-0-			-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	64	1	792	2	Y	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	55	1	671	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	58	1	717	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		664	-0-	664	B	664	55	1	609	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

11	5988	X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0- B	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
*03	5487	X	5271	-0-	-216 B	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5302	-0-	-698 B	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162 B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

11	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0- B	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
*03	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
*04	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	261	-0-	-9	B	-1552	261	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	282	-0-	3	B	-1549	282	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	299	-0-	20	B	-1529	299	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	290	-0-	29	B	-1500	290	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	337	-0-	58	B	-1442	337	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	366	-0-	66	B	-1376	366	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6747	-0-	-123	B	-4014	6747	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	8251	-0-	1152	B	-2862	8251	2			Y	-0-					-0-
01	7099	X	5963	-0-	-1136	B	-2862	5963	2			Y	-0-					-0-
02	6641	X	5829	-0-	-812	B	-2862	5829	2			Y	-0-					-0-
*03	7099	X	5855	-0-	-1244	B	-2862	5855	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5609	-0-	5609	B	2747	5609	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2599	-0-	-131	B	-10962	2599	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2559	-0-	-262	B	-10962	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2760	-0-	-61	B	-10962	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2669	-0-	146	B	-10816	2669	2			Y	-0-					-0-
*03	2573	N	2670	-0-	97	B	-10719	2670	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2908	-0-	358	B	-10361	2908	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

11	5160	X	5014	-0-	-146 B	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5254	-0-	-78 B	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5272	-0-	-60 B	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0- B	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
*03	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-5356					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-5356					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-5356					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5356					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5356					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5356					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

11	900	N	1146	-0-	246	B	-1111	1146	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	754	-0-	72	B	-1039	754	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	754	-0-	-207	B	-1039	754	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	832	-0-	-270	B	-1039	832	2			Y	-0-					-0-
*03	744	N	1078	-0-	334	B	-705	1078	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	B	-705	713	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

11	2310	N	2323	-0-	13	B	-1990	2323	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2636	-0-	497	B	-1493	2636	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	3152	-0-	765	B	-728	3152	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	2703	-0-	470	B	-258	2703	2			Y	-0-					-0-
*03	2650	N	2908	-0-	258	B	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	641	-0-	-199	-0-	26	1	593	3	N	20					291
							22	9									
12	744	X	554	-0-	-190	-0-	23	1	509	3	N	20					311
							22	9									
01	620	X	548	-0-	-72	-0-	20	1	503	3	N	23					334
							25	9									
02	609	X	514	-0-	-95	-0-	39	1	446	3	N	26	337	1			23
							29	9									
03	651	X	601	-0-	-50	-0-	100	1	468	3	N	30					53
							33	9									
04	630	X	371	-0-	-259	-0-	99	1	251	3	N	19					72
							21	9									

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4214	-0-	-2326	-0-	756	1	2911	3	N	497	517	1			315
							547	9									
12	6758	X	4357	-0-	-2401	-0-	796	1	3154	3	N	370	493	1			192
							407	9									
01	6758	X	4347	-0-	-2411	-0-	780	1	3053	3	N	467	498	1			161
							514	9									
02	5713	X	3859	-0-	-1854	-0-	709	1	2697	3	N	412	176	1			397
							453	9									
03	5611	X	3543	-0-	-2068	-0-	697	1	2435	3	N	374	509	1	1	7	261
							411	9									
04	4230	X	2943	-0-	-1287	-0-	349	1	2272	3	N	293	345	1			209
							322	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3961	-0-	-1829	-0-	812	1	3128	3	N	19	12	1			12
							21	9									
12	5177	X	4574	-0-	-603	-0-	918	1	3638	3	N	16	20	1			8
							18	9									
01	5177	X	4559	-0-	-618	-0-	925	1	3620	3	N	13	17	1			4
							14	9									
02	4408	X	4132	-0-	-276	-0-	859	1	3271	3	N	2	4	1			2
							2	9									
03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	966	1	3373	3	N	-0-	2	1			-0-
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	539	1	3513	3	N	6	2	1			4
							7	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	208	1	799	3	N	33	31	1			22
							36	9									
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	224	1	888	3	N	35	38	1			19
							39	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	230	1	900	3	N	33	40	1			12
							36	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	227	1	864	3	N	29	12	1			29
							32	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	258	1	902	3	N	34	38	1			25
							37	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	979	3	N	38	35	1			28
							42	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

11	5190	X	4292	-0-	-898	-0-	4192	2	100	9	Y	91	80	1			35
12	DLQ G-10		5869	-0-	5869	5869	5706	2	163	9	Y	148	182	1			1
01	DLQ G-10		5744	-0-	5744	11613	5555	2	189	9	Y	172					173
02	DLQ G-10		5224	-0-	5224	16837	5121	2	103	9	Y	94	185	1			82
03	DLQ G-10		5403	-0-	5403	22240	5297	2	106	9	Y	96	178	1			-0-
04	DLQ G-10		5150	-0-	5150	27390	5050	2	100	9	Y	91					91

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

11	77250	46873	-0-	-30377	46873	1101 1684	1 9	44088	2	N	1531	1701	1			243
12	80656	80656	-0-	-0-	46873	2388 2670	1 9	75598	2	N	2427	2543	1			127
01	80730	80730	-0-	-0-	46873	2367 2589	1 9	75774	2	N	2354	2306	1			175
02	77422	77422	-0-	-0-	46873	2251 2400	1 9	72771	2	N	2182	2088	1			269
03	74896	51810	-0-	-23086	23787	1566 1595	1 9	48649	2	N	1450	1527	1			192
*04	75291	75291	-0-	-0-	23787	2375 2402	1 9	70514	2	N	2184	2148	1			228

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

11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	357	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	377	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	390	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	345	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	72	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	74	1	4637	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	221	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	2232 X	1233	-0-	-999	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	218	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2088 X	1362	-0-	-726	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	14	1	947	2	N	-0-					-0-
*04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	123	1	7715	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 #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-			-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	490	1	6952	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	487	1	6891	2	N	-0-			-0-
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	478	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	6931	X	6192	-0-	-739	-0-	404	1	5788	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6638	-0-	-771	-0-	95	1	6543	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	96	1	6064	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	87	1	1235	2	N	-0-			-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	19	1	1305	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	18	1	1150	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	108	1	1525	2	N	-0-			-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	104	1	1485	2	N	-0-			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	19	1	1330	2	N	-0-			-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	52	1	735	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1067	-0-	-209	-0-	70	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	14	1	984	2	N	-0-			-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	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 #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	279	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	320	1	4535	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	320	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	305	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	58	1	4021	2	N	-0-					-0-
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3732	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	14	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	14	1	904	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	N	-0-					-0-
12	961	N	717	-0-	-244	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
01	992	N	9	-0-	-983	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	928	N	13	-0-	-915	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

11	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	3	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	3	1	212	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

11	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	173	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	187	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	186	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	172	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	178	1	1637	2	N	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	163	1	1602	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	226	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	240	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	251	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2197	-0-	-36	-0-	218	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	230	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	202	1	1988	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

11	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	213	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	243	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	297	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	484	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	2	N	-0-					-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	348	1	3423	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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

11	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	119	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	133	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	123	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1067	-0-	-93	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	114	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	103	1	1016	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	7	1	471	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	7	1	432	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

11	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	109	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	127	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	25	1	1754	2	N	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	205	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	187	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	174	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	35	1	2417	2	N	-0-					-0-
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2593	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	606	1	8605	2	N	-0-					-0-
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	589	1	8341	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8141	-0-	-353	-0-	535	1	7606	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8167	-0-	-736	-0-	533	1	7634	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	107	1	7388	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7246	-0-	7246	7246	113	1	7133	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
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	-0-			-0-
12	992	N	328	-0-	-664	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	60	1	846	2	N	-0-			-0-
02	899	N	275	-0-	-624	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-			-0-
04	870	N	644	-0-	-226	-0-	10	1	634	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

11	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-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

11	270	N	201	-0-	-69	-0-	13	1	188	2	N	-0-			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-			-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	79	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	666	-0-	-504	-0-	10	1	656	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

11	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	2	N	-0-			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-			-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	7	1	440	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-			-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	2	N	-0-			-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	N	-0-			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	624	2	N	-0-			-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	9	1	627	2	N	-0-			-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	10	1	624	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	2	N	-0-			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	22	1	316	2	N	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	4	1	273	2	N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	5	1	294	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

11	750	X	417	-0-	-333	-0-	41	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	20	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	33	1	286	2	Y	-0-			-0-
02	406	N	251	-0-	-155	-0-	25	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3777	-0-	677	677	370	1	3407	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5815	-0-	5815	6492	537	1	5278	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
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4307	-0-	1407	1407	281	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4067	-0-	967	2374	58	1	4009	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3744	-0-	744	3118	59	1	3685	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3916	-0-	-494	-0-	258	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	289	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4404	-0-	-60	-0-	290	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3863	-0-	-313	-0-	252	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	55	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3687	-0-	3687	3687	58	1	3629	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	499	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	412	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	401	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	96	1	6625	2	N	-0-					-0-
*04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	103	1	6472	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	655	-0-	-155	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	46	1	653	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	94	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	104	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	115	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	23	1	1592	2	N	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	71	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	15	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	17	1	1042	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	361	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	376	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	377	1	5363	2	N	-0-					-0-
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	344	1	4923	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	75	1	5192	2	N	-0-					-0-
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	79	1	4965	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	7	1	488	2	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	7	1	466	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	28	1	398	2	N	-0-					-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	5	1	316	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	206	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	266	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	266	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	234	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	43	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	3192	50	1	3142	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
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	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
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	86	1	1220	2	N	-0-			-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	108	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	20	1	1360	2	N	-0-			-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	21	1	1314	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	83	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	91	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1262	-0-	-43	-0-	82	1	1180	2	N	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	19	1	1195	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	320	1	4534	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	326	1	4614	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4260	-0-	-824	-0-	280	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	926	-0-	-3830	-0-	60	1	866	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
11	7620	X	7503	-0-	-117	-0-	494	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7347	-0-	-434	-0-	485	1	6862	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	5713	-0-	-1758	-0-	376	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	7086	-0-	-164	-0-	462	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6684	-0-	-1066	-0-	96	1	6588	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274	36	1	2238	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
11	2910	X	1421	-0-	-1489	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1054	-0-	-1953	-0-	69	1	985	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2662	-0-	-151	-0-	174	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	47	1	3218	2	N	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	N	-0-					-0-
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	9	1	625	2	N	-0-					-0-
04	780	N	595	-0-	-185	-0-	9	1	586	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	24	1	342	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	5	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	4	1	276	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
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	141	1	1994	2	N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	139	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1953	-0-	-106	-0-	127	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	27	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	28	1	1742	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
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	984	1	9042	2	N	-0-					-0-
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	972	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	773	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	688	1	6245	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	666	1	6139	2	N	-0-					-0-
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	626	1	6160	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
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	91	1	833	2	N	-0-			-0-
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	96	1	816	2	N	-0-			-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	93	1	805	2	N	-0-			-0-
02	899	N	897	-0-	-2	-0-	89	1	808	2	N	-0-			-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	88	1	808	2	N	-0-			-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-			-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	2	N	-0-			-0-
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	5	1	343	2	N	-0-			-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	5	1	329	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

11	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	98	1	1397	2	N	-0-			-0-
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	116	1	1636	2	N	-0-			-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	N	-0-			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	104	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	22	1	1493	2	N	-0-			-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	25	1	1602	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-			-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	179	1	2538	2	N	-0-			-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	170	1	2414	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2941	-0-	41	41	192	1	2749	2	N	-0-			-0-
03	2885	N	2844	-0-	-41	-0-	41	1	2803	2	N	-0-			-0-
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2624	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	-0-			-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	661	1	9383	2	N	-0-			-0-
12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	695	1	9843	2	N	-0-			-0-
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	688	1	9775	2	N	-0-			-0-
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	621	1	8892	2	N	-0-			-0-
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	140	1	9650	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		9060	-0-	9060	9060	142	1	8918	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	164	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	172	1	2442	2	N	-0-			-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	160	1	2288	2	N	-0-			-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	32	1	2202	2	N	-0-			-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2368	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
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	246	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	254	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	256	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3664	-0-	-19	-0-	239	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	53	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3490	-0-	3490	3490	55	1	3435	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	176	1	2103	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2091	-0-	-234	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2135	2	N	-0-					-0-
*04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	198	1	2109	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
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	135	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1466	-0-	-13	-0-	118	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	135	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	1573	135	1	1438	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2237	-0-	-283	-0-	147	1	2090	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	141	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1869	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1838	-0-	-337	-0-	120	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	26	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	25	1	1599	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	89	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	111	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	21	1	1327	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	71	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	836	-0-	-208	-0-	55	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	880	-0-	-298	-0-	13	1	867	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	13	1	846	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	152	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	158	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2219	-0-	-14	-0-	145	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	30	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	31	1	1965	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
11	7080	X	4993	-0-	-2087	-0-	329	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5776	-0-	-889	-0-	381	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	406	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4572	-0-	-1663	-0-	298	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	2367	-0-	-3988	-0-	34	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5452	-0-	5452	5452	85	1	5367	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	91	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	80	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	905	-0-	-385	-0-	14	1	891	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	293	1	4150	2	N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	324	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	316	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	265	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	53	1	3642	2	N	-0-					-0-
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	62	1	3928	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	109	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	128	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1014	-0-	-175	-0-	82	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	120	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	974	-0-	974	974	84	1	890	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	118	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	122	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	121	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	25	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	26	1	1628	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

11	930	N	745	-0-	-185	-0-	49	1	696	2	N	-0-					-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	55	1	783	2	N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	55	1	783	2	N	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	46	1	661	2	N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	10	1	672	2	N	-0-					-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	104	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1420	-0-	-117	-0-	93	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1128	-0-	-608	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1005	-0-	-705	-0-	16	1	989	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	155	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	161	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	33	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	34	1	2134	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	204	1	2889	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	209	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	202	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2915	-0-	-72	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	42	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2549	-0-	2549	2549	40	1	2509	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	121	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	127	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	24	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	26	1	1612	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	195	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	194	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	183	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	38	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	38	1	2379	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	172	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	178	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	173	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2342	-0-	-36	-0-	153	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	35	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	37	1	2299	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	100	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	117	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	18	1	1242	2	N	-0-					-0-
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	48	1	687	2	N	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	50	1	710	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-					-0-
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	10	1	641	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	225	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	231	1	3268	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	228	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3241	-0-	-94	-0-	211	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	46	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	3060	48	1	3012	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	57	1	815	2	N	-0-					-0-
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	55	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
02	841	N	806	-0-	-35	-0-	53	1	753	2	N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	12	1	796	2	N	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	11	1	690	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	61	1	872	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	13	1	865	2	N	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	13	1	814	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	480	1	6814	2	N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	460	1	6511	2	N	-0-					-0-
01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	543	1	7714	2	N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	551	1	7894	2	N	-0-					-0-
03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	125	1	8599	2	N	-0-					-0-
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	109	1	6883	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4628	-0-	-1612	-0-	305	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6141	-0-	-90	-0-	405	1	5736	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5663	-0-	-568	-0-	372	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5378	-0-	-451	-0-	351	1	5027	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4637	-0-	-1501	-0-	66	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5016	-0-	5016	5016	79	1	4937	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
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	182	1	2585	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2677	2	N	-0-					-0-
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	190	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	174	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	37	1	2548	2	N	-0-					-0-
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	176	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	173	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2132	-0-	-130	-0-	139	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	29	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	29	1	1826	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	180	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	183	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	162	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2086	-0-	-704	-0-	30	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1952	-0-	-748	-0-	31	1	1921	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	243	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	253	1	3576	2	N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	253	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3514	-0-	-53	-0-	229	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3150	-0-	-663	-0-	45	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	3439	54	1	3385	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	2	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	18	1	1252	2	N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	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
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	45	1	632	2	N	-0-			-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	48	1	684	2	N	-0-			-0-
01	806	N	663	-0-	-143	-0-	44	1	619	2	N	-0-			-0-
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	40	1	574	2	N	-0-			-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	9	1	598	2	N	-0-			-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	9	1	537	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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			1
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-			1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-			1
02	261	N	220	-0-	-41	-0-	14	1	206	2	N	-0-			1
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	3	1	213	2	N	-0-			1
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	2	1	132	2	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
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	111	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	109	1	1543	2	N	-0-			-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	94	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	21	1	1450	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	21	1	1303	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. 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
11	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	263	1	3973	2	N	-0-			-0-
							714	3							
02	4553	X	3639	-0-	-914	-0-	170	1	2997	2	N	-0-			-0-
							472	3							
03	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	181	1	3416	2	N	-0-			-0-
							556	3							
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	197	1	3687	2	N	-0-			-0-
							615	3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7570	-0-	-950	-0-	360	1	7210	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	453	1	7282	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	8182	-0-	-64	-0-	404	1	7778	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	7071	-0-	-643	-0-	141	1	6535	2	N	-0-					-0-
							395	3									
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	368	1	6919	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
*04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	360	1	6800	2	N	-0-					-0-
							1128	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
11	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	57	1	865	2	N	-0-					-0-
							154	3									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	N	-0-					-0-
							121	3									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	N	-0-					-0-
							270	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	-0-					-0-
							108	3									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							104	3									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-					-0-
							189	3									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	506	1	5285	2	N	-0-					-0-
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	5244	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	788	-0-	-832	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	872	-0-	-802	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	70	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	N	-0-					-0-
							59	3									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-					-0-
							172	3									
04	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	45	1	876	2	N	-0-					-0-
							148	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	335	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	305	1	4910	2	N	-0-					-0-
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	257	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	128	1	5907	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	334	1	6293	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
*04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	328	1	6162	2	N	-0-					-0-
							1025	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	195	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	166	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	66	1	3035	2	N	-0-					-0-
							183	3									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	2	N	-0-					-0-
							504	3									
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	160	1	3038	2	N	-0-					-0-
							507	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	172	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	86	1	1503	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3873	-0-	-2307	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	4760	-0-	-1626	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	2606	-0-	-3532	-0-	139	1	2092	2	N	-0-			-0-
							375	3							
02	5655	X	4233	-0-	-1422	-0-	197	1	3487	2	N	-0-			-0-
							549	3							
03	5301	X	5274	-0-	-27	-0-	229	1	4337	2	N	-0-			-0-
							708	3							
04	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	172	1	3217	2	N	-0-			-0-
							537	3							

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
02	4756	X	4552	-0-	-204	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	452	1	4722	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4909	-0-	-11	-0-	265	1	4644	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-			-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
02	1972	N	1700	-0-	-272	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	169	1	1762	2	N	-0-			-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	100	1	1751	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	197	1	2979	2	N	-0-			-0-
							535	3							
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	2805	2	N	-0-			-0-
							442	3							
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	151	1	2813	2	N	-0-			-0-
							455	3							
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	185	1	3494	2	N	-0-			-0-
							583	3							

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	429	1	4477	2	N	-0-			-0-
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	352	1	6173	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
02	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	158	1	1650	2	N	-0-			-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	101	1	1779	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
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1223	-0-	-24	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	-0-			-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	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
11	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2914	-0-	14	14	178	1	2736	2	N	-0-			-0-
03	2946	N	2932	-0-	-14	-0-	56	1	2876	2	N	-0-			-0-
04	2850	N	2809	-0-	-41	-0-	82	1	2727	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5335	X	2897	-0-	-2438	-0-	138	1	2759	2	N	-0-			-0-
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	50	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1450	X	819	-0-	-631	-0-	15	1	756	2	N	-0-			-0-
							48	3							
03	1550	X	816	-0-	-734	-0-	37	1	672	2	N	-0-			-0-
							107	3							
04	1500	X	728	-0-	-772	-0-	32	1	597	2	N	-0-			-0-
							99	3							

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	9	1	870	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	737	-0-	-945	-0-	45	1	692	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	17	1	845	2	N	-0-			-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-			-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	5	1	477	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	13	1	446	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	31	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	1442	-0-	-1603	-0-	88	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	64	1	3276	2	N	-0-					-0-
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	192	1	1999	2	N	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					13
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	2	N	-0-					13
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1717	2	N	-0-	13	1			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	2	N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

11	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	181	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	177	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1548	-0-	-1893	-0-	102	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	228	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	50	1	3411	2	N	-0-					-0-
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	52	1	3268	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	259	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	268	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	268	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	251	1	1849	2	N	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	259	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

11	1020	N	431	-0-	-589	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	2	N	-0-					-0-
							224	3									
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
							196	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	305	1	4920	2	Y	5					52
							6	9									
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	302	1	4712	2	Y	6					58
							7	9									
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	276	1	4449	2	Y	13	26	1			45
							14	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	249	1	4075	2	Y	6					51
							7	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	301	1	4901	2	Y	7					58
							8	9									
04	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	229	1	3602	2	Y	6	22	1			42
							7	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	2067	2	Y	2					19
							2	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	Y	3					22
							3	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	130	1	2105	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	Y	3					20
							3	9									
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	Y	4					24
							4	9									
*04	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	129	1	2032	2	Y	4	13	1			15
							4	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	246	1 4 9	3974	2	Y	4					32
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	196	1 4 9	3056	2	Y	4					36
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	245	1 12 9	3961	2	Y	11	23	1			24
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	209	1 6 9	3419	2	Y	5					29
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	255	1 7 9	4156	2	Y	6					35
*04	DLQ G-10		3713	-0-	3713	3713	221	1 8 9	3484	2	Y	7	22	1			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	660	2	Y	1					19
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	696	2	Y	1					20
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	728	2	Y	3	4	1			19
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	605	2	Y	1					20
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	848	2	Y	1					21
04	DLQ G-10		762	-0-	762	762	45	1 1 9	716	2	Y	1	4	1			18

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					-0-
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
01	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					N	-0-					-0-
02	11832	X	-0-	-0-	-11832	-0-					N	-0-					-0-
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	68	1 1 9	1101	2	Y	1					20
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	86	1 2 9	1338	2	Y	2					22
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	76	1 6 9	1219	2	Y	5	7	1			20
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	74	1 1 9	1216	2	Y	1					21
03	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	104	1 3 9	1691	2	Y	3					24
*04	DLQ G-10		1302	-0-	1302 B	1302	78	1 3 9	1221	2	Y	3	8	1			19

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	S	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					117
12	650	S	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					117
01	620	S	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					117
02	667	S	607	-0-	-60 B	-0-	607	3			N	-0-					117
03	651	S	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					117
*04	656	S	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			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

11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	2	Y	2					20
							2	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	2	Y	2					22
							2	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	5	9	1			18
							6	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	96	1	1566	2	Y	3					21
							3	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	120	1	1951	2	Y	2					23
							2	9									
04	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	106	1	1667	2	Y	3	10	1			16
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					63
12	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3107	3			N	-0-					63
01	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	3			N	-0-					63
02	3654	X	2778	-0-	-876	-0-	2778	3			N	-0-					63
03	3906	X	2778	-0-	-1128	-0-	2778	3			N	-0-					63
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2834	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	145	20	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	252	107	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	282	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	4	-0-	-686	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	392	1	835	2	Y	100	96	1			40
							110	9									
12	3317	X	225	-0-	-3092	-0-	22	1	190	2	Y	12					52
							13	9									
*01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	125	1	1115	2	Y	320	372	1			-0-
							352	9									
*02	1305	X	76	-0-	-1229	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
*03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		441	-0-	441	441	57	1	384	2	Y	-0-					-0-

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
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	331	1	789	2	N	11	33	1			-0-
							12	9									
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	964	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	899	X	699	-0-	-200	-0-	70	1	625	2	N	4					4
							4	9									
02	1102	X	736	-0-	-366	-0-	79	1	648	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	296	1	2200	2	Y	179	179	1			4
							197	9									
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	307	1	2088	2	Y	131	135	1			-0-
							144	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
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	Y	8					165
							9	9									
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	337	1	2860	2	Y	-0-					165
01	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	275	1	2445	2	Y	-0-					165
02	3190	X	2536	-0-	-654	-0-	272	1	2221	2	Y	39					204
							43	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	849	1	6307	2	Y	12					216
							13	9									
04	DLQ G-10		6133	-0-	6133	6133	785	1	5340	2	Y	7					223
							8	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1089	1	2321	2	Y	279	267	1			67
							307	9									
12	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	198	1	1679	2	Y	103					170
							113	9									
*01	3379	X	2077	-0-	-1302	-0-	172	1	1531	2	Y	340	510	1			-0-
							374	9									
*02	3393	X	1130	-0-	-2263	-0-	123	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	405	1	3009	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	349	1	2374	2	Y	175	175	1			-0-
							193	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1133	1	2414	2	Y	-0-					111
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	337	1	2858	2	Y	1					112
							1	9									
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	243	1	2156	2	Y	-0-					112
02	2175	X	2157	-0-	-18	-0-	235	1	1921	2	Y	1					113
							1	9									
03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	921	1	6841	2	Y	1					114
							1	9									
04	DLQ G-10		7384	-0-	7384	7384	946	1	6438	2	Y	-0-					114

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

11	2190	X	1850	-0-	-340	-0-	591	1	1259	2	Y	-0-					104
12	1798	N	759	-0-	-1039	-0-	80	1	679	2	Y	-0-					104
01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	79	1	704	2	Y	-0-					104
02	1798	N	962	-0-	-836	-0-	105	1	856	2	Y	1					105
							1	9									
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	359	1	2667	2	Y	-0-					105
04	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	343	1	2331	2	Y	-0-					105

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

11	17850	X	3231	-0-	-14619	-0-	944	1	2250	2	N	34	145	1			421
							37	9									
12	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	3601	1	30522	2	N	152	337	1			236
							167	9									
01	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	3759	1	33406	2	N	230					466
							253	9									
02	32855	X	32855	-0-	-0-	-0-	3505	1	28654	2	Y	633	175	1			458
							696	9									
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-					458
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	43	1			416

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	941	1	2242	2	N	-0-					175
12	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	334	1	2829	2	N	-0-					175
01	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	282	1	2504	2	N	-0-					175
02	3074	X	2638	-0-	-436	-0-	286	1	2339	2	N	12					187
							13	9									
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1026	1	7619	2	N	3					190
							3	9									
*04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1062	1	7226	2	N	29					219
							32	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	Y	-0-					60
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					60
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					60
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	3					63
							3	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	549	2	Y	1					64
							1	9									
04	DLQ G-10		701	-0-	701	701	90	1	610	2	Y	1					65
							1	9									

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
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	282	1	671	2	N	-0-					193
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	75	1	632	2	N	-0-					193
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	57	1	505	2	N	2					195
							2	9									
02	928	N	547	-0-	-381	-0-	59	1	480	2	N	7					202
							8	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	1					203
							1	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	199	1	1351	2	N	16					219
							18	9									

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					130
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
11	570	X	322	-0-	-248	-0-	103	1	219	2	N	-0-					218
12	651	X	103	-0-	-548	-0-	11	1	92	2	N	-0-					218
01	744	X	152	-0-	-592	-0-	15	1	137	2	N	-0-					218
02	696	X	135	-0-	-561	-0-	15	1	120	2	N	-0-					218
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	195	1	1452	2	N	-0-					218
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	108	1	733	2	N	-0-					218

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
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	51	1	152	2	N	-0-					30
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	20	1	155	2	N	7					37
							8	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	31					68
							34	9									
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	21	1	165	2	N	2					70
							2	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					70
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	21	1	157	2	N	-0-					70

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	559	1	1675	2	N	13					135
							14	9									
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	212	1	1679	2	N	78					213
							86	9									
01	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	209	1	1798	2	N	60	180	1			93
							66	9									
02	2175	X	1900	-0-	-275	-0-	204	1	1641	2	N	50					143
							55	9									
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	225	1	1955	2	N	54					197
							59	9									
04	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	219	1	1656	2	N	47	180	1			64
							52	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	650	1	1948	2	N	72					258
							79	9									
12	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	252	1	1994	2	N	29	179	1			108
							32	9									
01	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	261	1	2237	2	N	65					173
							72	9									
02	2755	X	2374	-0-	-381	-0-	255	1	2054	2	N	59					232
							65	9									
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	283	1	2457	2	N	50	178	1			104
							55	9									
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	272	1	2052	2	N	55					159
							61	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	916	-0-	-464	-0-	223	1	668	2	N	23					160
							25	9									
12	1426	X	687	-0-	-739	-0-	77	1	610	2	N	-0-					160
01	1271	X	880	-0-	-391	-0-	92	1	788	2	N	-0-					160
02	899	X	572	-0-	-327	-0-	63	1	509	2	N	-0-					160
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	74	1	643	2	N	-0-					160
*04	930	X	578	-0-	-352	-0-	67	1	508	2	N	3					163
							3	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	91	1	273	2	N	-0-					215
*12	372	N	342	-0-	-30	-0-	38	1	304	2	N	-0-					215
*01	341	N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	-0-					215
*02	348	N	277	-0-	-71	-0-	31	1	246	2	N	-0-					215
*03	372	N	324	-0-	-48	-0-	33	1	291	2	N	-0-					215
*04	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	251	2	N	2					217
							2	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

11	1290	X	959	-0-	-331	-0-	233	1	697	2	N	26					88
							29	9									
12	1333	X	694	-0-	-639	-0-	77	1	609	2	N	7					95
							8	9									
01	1333	X	917	-0-	-416	-0-	93	1	796	2	N	25					120
							28	9									
02	1073	X	833	-0-	-240	-0-	90	1	729	2	N	13					133
							14	9									
03	1147	X	872	-0-	-275	-0-	89	1	770	2	N	12					145
							13	9									
04	960	X	819	-0-	-141	-0-	94	1	711	2	N	13					158
							14	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

11	1050	X	682	-0-	-368	-0-	16	1	630	2	N	33	195	1	3	8	85
							36	9									
12	1085	X	811	-0-	-274	-0-	19	1	778	2	N	13					98
							14	9									
01	1116	X	823	-0-	-293	-0-	20	1	786	2	N	15					113
							17	9									
02	1044	X	851	-0-	-193	-0-	19	1	815	2	N	15					128
							17	9									
03	1116	X	857	-0-	-259	-0-	20	1	816	2	N	19	2	8			145
							21	9									
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	3					148
							3	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1650	2	N	70	180	1	3	8	50
							77	9									
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1506	2	N	80	5	8			125
							88	9									
01	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	40	1	1616	2	N	71	4	8			192
							78	9									
02	2088	X	1790	-0-	-298	-0-	40	1	1677	2	N	66	181	1	10	8	67
							73	9									
03	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	47	1	1950	2	N	82	4	8			145
							90	9									
*04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	2	N	78	182	1	6	8	35
							86	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1363	-0-		-887	-0-	121 20	1 9	1222	2	N	18	4	8			59
12	1922	X	1635	-0-		-287	-0-	127 44	1 9	1464	2	N	40					99
01	1922	X	1465	-0-		-457	-0-	122 24	1 9	1319	2	N	22	4	8			117
02	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	115 42	1 9	1184	2	N	38	5	8			150
03	1643	X	1187	-0-		-456	-0-	72 42	1 9	1073	2	N	38	2	8			186
04	1590	X	965	-0-		-625	-0-	22 28	1 9	915	2	N	25	12	8			199

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	450 358	1 3	3064 52	2 9	Y	47	62	1			39
12	3999	X	3491	-0-		-508	-0-	465 305	1 3	2667 54	2 9	Y	49	57	1			31
01	3999	X	3260	-0-		-739	-0-	465 292	1 3	2453 50	2 9	Y	45	60	1			16
02	3741	X	3576	-0-		-165	-0-	435 337	1 3	2763 41	2 9	Y	37	28	1			25
03	3999	X	3316	-0-		-683	-0-	465 296	1 3	2502 53	2 9	Y	48	28	1			45
04	3870	X	3331	-0-		-539	-0-	450 285	1 3	2554 42	2 9	Y	38	53	1			30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2658	-0-		-102	-0-	450 226	1 3	1932 50	2 9	Y	45	39	1			38
12	3131	X	2879	-0-		-252	-0-	465 243	1 3	2125 46	2 9	Y	42	53	1			27
01	3131	X	2832	-0-		-299	-0-	465 246	1 3	2067 54	2 9	Y	49	58	1			18
02	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	435 235	1 3	1926 39	2 9	Y	35	29	1			24
03	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	465 239	1 3	2019 58	2 9	Y	53	28	1			49
*04	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	450 218	1 3	1949 50	2 9	Y	45	59	1			35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3865	-0-		-845	-0-	420 356	1 3	3049 40	2 9	Y	36	66	1			30
12	4340	X	2571	-0-		-1769	-0-	345 226	1 3	1975 25	2 9	Y	23	39	1			14
01	5549	X	2344	-0-		-3205	-0-	315 214	1 3	1801 14	2 9	Y	13	22	1			5
02	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-	375 274	1 3	2244 35	2 9	Y	32	15	1			22
03	3433	X	3433	-0-		-0-	-0-	450 309	1 3	2618 56	2 9	Y	51	26	1			47
*04	5031	X	5031	-0-		-0-	-0-	450 455	1 3	4074 52	2 9	Y	47	57	1			37

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5443	-0-	-467	-0-	450	1	4393	2	Y	79	70	1			67
							513	3	87	9							
12	6169	X	4961	-0-	-1208	-0-	465	1	3977	2	Y	59	89	1			37
							454	3	65	9							
01	6169	X	4967	-0-	-1202	-0-	465	1	3941	2	Y	84	91	1			30
							469	3	92	9							
02	5575	X	3814	-0-	-1761	-0-	435	1	2971	2	Y	42	44	1			28
							362	3	46	9							
03	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	465	1	4042	2	Y	55	32	1			51
							478	3	61	9							
04	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	450	1	4108	2	Y	55	63	1			43
							459	3	61	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	93	1	6690	2	Y	-0-					-0-
							781	3									
12	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	97	1	5816	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	100	1	5750	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
02	7308	X	5882	-0-	-1426	-0-	97	1	5156	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	103	1	5885	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
04	7560	X	6265	-0-	-1295	-0-	100	1	5545	2	Y	-0-					-0-
							620	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	450	1	5975	2	Y	71	66	1			59
							698	3	78	9							
12	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	465	1	6215	2	Y	63	82	1			40
							710	3	69	9							
01	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	465	1	6278	2	Y	77	89	1			28
							746	3	85	9							
02	6799	X	6791	-0-	-8	-0-	435	1	5613	2	Y	54	45	1			37
							684	3	59	9							
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	465	1	5703	2	Y	74	42	1			69
							674	3	81	9							
04	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	450	1	5468	2	Y	58	82	1			45
							611	3	64	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1848	-0-	-1212	-0-	93	1	1525	2	Y	47					83
							178	3	52	9							
12	3162	X	1677	-0-	-1485	-0-	90	1	1395	2	Y	30	59	1			54
							159	3	33	9							
01	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	93	1	1275	2	Y	29	49	1			34
							152	3	32	9							
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	2	Y	35					69
							271	3	39	9							
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	103	1	1996	2	Y	38	54	1			53
							236	3	42	9							
*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	97	1	2353	2	Y	9					62
							263	3	10	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5027	2	587	3	Y	63	23	1			61
							69	9									
12	5797	X	5231	-0-	-566	-0-	4634	2	530	3	Y	61	49	1			73
							67	9									
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5141	2	611	3	Y	83	108	1			48
							91	9									
02	5481	X	5208	-0-	-273	-0-	4585	2	559	3	Y	58	54	1			52
							64	9									
03	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4337	2	513	3	Y	72	53	1			71
							79	9									
04	5670	X	4879	-0-	-791	-0-	4324	2	483	3	Y	65	59	1			77
							72	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	87	1	6425	2	Y	43					81
							750	3	47	9							
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	90	1	6048	2	Y	36	53	1			64
							691	3	40	9							
01	7006	X	6831	-0-	-175	-0-	100	1	5976	2	Y	40	56	1			48
							711	3	44	9							
02	7076	X	4910	-0-	-2166	-0-	97	1	4284	2	Y	6					54
							522	3	7	9							
03	7564	X	6698	-0-	-866	-0-	103	1	5866	2	Y	33	40	1			47
							693	3	36	9							
04	7320	X	5918	-0-	-1402	-0-	90	1	5216	2	Y	26					73
							583	3	29	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4457	-0-	-523	-0-	140	1	3847	2	Y	19	27	1			16
							449	3	21	9							
12	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	155	1	4296	2	Y	21	24	1			13
							491	3	23	9							
01	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	145	1	4318	2	Y	12	21	1			4
							513	3	13	9							
02	4988	X	4140	-0-	-848	-0-	135	1	3555	2	Y	15	9	1			10
							433	3	17	9							
03	5332	X	3872	-0-	-1460	-0-	155	1	3302	2	Y	23	12	1			21
							390	3	25	9							
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	150	1	5181	2	Y	51	32	1			40
							579	3	56	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10416	-0-	-174	-0-	150	1	9166	2	Y	27					95
							1070	3	30	9							
12	10943	X	10106	-0-	-837	-0-	155	1	8880	2	Y	51	55	1			91
							1015	3	56	9							
01	10912	X	9799	-0-	-1113	-0-	150	1	8581	2	Y	44	82	1			53
							1020	3	48	9							
02	10092	X	9417	-0-	-675	-0-	145	1	8217	2	Y	48					101
							1002	3	53	9							
03	10757	X	10190	-0-	-567	-0-	155	1	8940	2	Y	35	87	1			49
							1056	3	39	9							
04	10410	X	10306	-0-	-104	-0-	150	1	9114	2	Y	21					70
							1019	3	23	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2002	-0-	-158	-0-	100	1	1701	2	Y	2					24
							199	3	2	9							
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	23					47
							228	3	25	9							
01	2077	X	1885	-0-	-192	-0-	97	1	1589	2	Y	9	39	1			17
							189	3	10	9							
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	1801	2	Y	11					28
							220	3	12	9							
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	100	1	1637	2	Y	42					70
							193	3	46	9							
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	14	60	1			24
							185	3	15	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
11	8130	X	7227	-0-	-903	-0-	150	1	6288	2	Y	50					99
							734	3	55	9							
12	8401	X	6720	-0-	-1681	-0-	145	1	5882	2	Y	19					118
							672	3	21	9							
01	7905	X	6871	-0-	-1034	-0-	145	1	5984	2	Y	28	93	1			53
							711	3	31	9							
02	7270	X	6966	-0-	-304	-0-	145	1	6063	2	Y	17					70
							739	3	19	9							
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	150	1	6044	2	Y	12					82
							714	3	13	9							
04	7230	X	7128	-0-	-102	-0-	150	1	6255	2	Y	22	67	1			37
							699	3	24	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4083	-0-	-1317	-0-	3483	2	407	3	Y	175	166	1			171
							193	9									
12	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	4418	2	505	3	Y	165	140	1			196
							182	9									
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4933	2	587	3	Y	198	279	1			115
							218	9									
02	5104	X	5038	-0-	-66	-0-	4334	2	528	3	Y	160	139	1			136
							176	9									
03	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	4269	2	504	3	Y	162	138	1			160
							178	9									
04	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4289	2	479	3	Y	166	131	1			195
							183	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4785	-0-	-645	-0-	450	1	3881	2	Y	1					28
							453	3	1	9							
12	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	465	1	3996	2	Y	3	27	1			4
							457	3	3	9							
01	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	450	1	3652	2	Y	7	3	1			8
							434	3	8	9							
02	4212	X	3028	-0-	-1184	-0-	435	1	2308	2	Y	4					12
							281	3	4	9							
03	4433	X	3745	-0-	-688	-0-	465	1	2925	2	Y	8	9	1			11
							346	3	9	9							
04	4290	X	3367	-0-	-923	-0-	450	1	2620	2	Y	4					15
							293	3	4	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4213	-0-	-527	-0-	150	1	3603	2	Y	35	49	1			30
							421	3	39	9							
12	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	155	1	3895	2	Y	31	42	1			19
							445	3	34	9							
01	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	155	1	3410	2	Y	31	39	1			11
							405	3	34	9							
02	4292	X	3889	-0-	-403	-0-	135	1	3317	2	Y	30	21	1			20
							404	3	33	9							
03	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	155	1	3767	2	Y	32	22	1			30
							445	3	35	9							
04	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	150	1	3597	2	Y	33	37	1			26
							402	3	36	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	3710	-0-	-1840	-0-	100	1	3231	2	Y	2					58
							377	3	2	9							
12	5735	X	3552	-0-	-2183	-0-	97	1	3080	2	Y	21					79
							352	3	23	9							
01	5146	X	3233	-0-	-1913	-0-	97	1	2783	2	Y	20	61	1			38
							331	3	22	9							
02	4000	X	3411	-0-	-589	-0-	97	1	2919	2	Y	35					73
							356	3	39	9							
03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	100	1	2909	2	Y	1					74
							344	3	1	9							
04	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	100	1	3058	2	Y	15	64	1			25
							342	3	17	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	622	2	13	9	N	12					129
12	899	N	399	-0-	-500	-0-	388	2	11	9	N	10					139
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4					143
02	609	N	502	-0-	-107	-0-	482	2	20	9	N	18					161
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					168
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					186

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	17348	-0-	-8302	-0-	205	1	16959	2	Y	160	167	0			3
							8	4	176	9							
12	20398	X	17574	-0-	-2824	-0-	208	1	16808	2	Y	500	494	0			9
							8	4	550	9							
01	23498	X	16812	-0-	-6686	-0-	204	1	16103	2	Y	451	452	0			8
							9	4	496	9							
02	21982	X	12668	-0-	-9314	-0-	148	1	12094	2	Y	384	384	0			8
							4	4	422	9							
03	23529	X	15674	-0-	-7855	-0-	183	1	15030	2	Y	416	417	0			7
							3	4	458	9							
04	17340	X	14162	-0-	-3178	-0-	163	1	13594	2	Y	361	360	0			8
							8	4	397	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	58	1	4759	2	Y	61	63	0			1
							2	4	67	9							
12	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	50	1	4032	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
01	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	51	1	3998	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
02	4292	X	3094	-0-	-1198	-0-	37	1	3003	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	4588	X	2212	-0-	-2376	-0-	26	1	2161	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
04	4440	X	2049	-0-	-2391	-0-	24	1	2001	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	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
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	115	1	9507	2	Y	228	228	0			5
							4	4	251	9							
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	123	1	9942	2	Y	235	236	0			4
							5	4	259	9							
01	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	132	1	10458	2	Y	228	228	0			4
							6	4	251	9							
02	8932	X	8726	-0-	-206	-0-	103	1	8392	2	Y	207	207	0			4
							3	4	228	9							
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	140	1	11483	2	Y	193	194	0			3
							2	4	212	9							
*04	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	132	1	11015	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		6476	-0-	6476	11499	223	1	6250	2	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
12	T. A.		6459	-0-	6459	17958	219	1	6237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	T. A.		4692	-0-	4692	22650	156	1	4532	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	T. A.		6573	-0-	6573	29223	192	1	6378	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	34671	X	5448	-0-	-29223	-0-	158	1	5289	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		5267	-0-	5267	5267	157	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2794	-0-	-1946	-0-	32	1	2675	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	67	1	5387	2	Y	183	182	0			3
							3	4	201	9							
01	5952	X	4505	-0-	-1447	-0-	54	1	4300	2	Y	135	136	0			2
							2	4	149	9							
02	5568	X	3342	-0-	-2226	-0-	39	1	3178	2	Y	113	113	0			2
							1	4	124	9							
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	76	1	6243	2	Y	153	152	0			3
							1	4	168	9							
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	68	1	5693	2	Y	130	130	0			3
							3	4	143	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
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	51	1	4242	2	Y	9	11	0			-0-
							2	4	10	9							
12	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	52	1	4174	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	51	1	4074	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
02	4147	X	2719	-0-	-1428	-0-	33	1	2678	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	4464	X	3625	-0-	-839	-0-	43	1	3575	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	50	1	4171	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	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
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	225	1	6314	2	Y	38	40	0			1
							3	4	42	9							
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	228	1	6510	2	Y	39	39	0			1
							3	4	43	9							
01	6479	X	4776	-0-	-1703	-0-	158	1	4583	2	Y	28	28	0			1
							4	4	31	9							
02	6061	X	3421	-0-	-2640	-0-	99	1	3303	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
03	6479	X	4035	-0-	-2444	-0-	117	1	3893	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
04	6270	X	3028	-0-	-3242	-0-	90	1	2919	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	667	X	630	-0-	-37	-0-	8	1	620	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1051	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	2035	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2244	-0-	-816	-0-	77	1 4	2166	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	68	1 4	1936	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2115	-0-	-1512	-0-	70	1 4	2043	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	2230	-0-	-1163	-0-	65	1 4	2164	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2229	-0-	-1367	-0-	65	1 4	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	62	1 4	2006	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	863	2	Y	5	5	0			-0-
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	7	1 3 9	528	2	Y	3	3	0			-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	9	1 4 9	675	2	Y	4	4	0			-0-
02	841	N	560	-0-	-281	-0-	7	1 4 9	549	2	Y	4	4	0			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	625	2	Y	3	3	0			-0-
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	4	1 1 9	351	2	Y	1	1	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	396	1 5 4	11094 62	2 9	Y	56	60	0			1
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	398	1 6 4	11347 64	2 9	Y	58	58	0			1
01	11439	X	8101	-0-	-3338	-0-	268	1 6 4	7782 45	2 9	Y	41	41	0			1
02	10701	X	6220	-0-	-4481	-0-	181	1 3 4	6007 29	2 9	Y	26	26	0			1
03	11439	X	4242	-0-	-7197	-0-	123	1 1 4	4097 21	2 9	Y	19	20	0			-0-
04	11070	X	3418	-0-	-7652	-0-	102	1 2 4	3297 17	2 9	Y	15	15	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	157	1 2 4	4407	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	159	1 2 4	4520	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	142	1 3 4	4120	2	Y	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	135	1 2 4	4500	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	115	1 1 4	3850	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3874	-0-	-536	-0-	116	1 3 4	3755	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	27	1	2265	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	34	1	2743	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	38	1	3019	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3132	X	2401	-0-	-731	-0-	29	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	42	1	3464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	38	1	3158	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	116	1	9628	2	Y	154	155	0			3
							4	4	169	9							
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	112	1	9039	2	Y	149	149	0			3
							5	4	164	9							
01	9827	X	9479	-0-	-348	-0-	116	1	9204	2	Y	140	140	0			3
							5	4	154	9							
02	9570	X	7625	-0-	-1945	-0-	90	1	7392	2	Y	127	127	0			3
							3	4	140	9							
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	135	1	11116	2	Y	130	131	0			2
							2	4	143	9							
*04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	136	1	11322	2	Y	126	125	0			3
							7	4	139	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1593	-0-	-1227	-0-	18	1	1510	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	39	1	3167	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	33	1	2643	2	Y	88	88	0			2
							1	4	97	9							
02	2871	X	2839	-0-	-32	-0-	33	1	2695	2	Y	100	100	0			2
							1	4	110	9							
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	45	1	3739	2	Y	96	96	0			2
							1	4	106	9							
*04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	41	1	3450	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

11	480	N	235	-0-	-245	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	360	-0-	-167	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

11	4980	X	4081	-0-	-899	-0-	47	1	3887	2	Y	132	131	0			3
							2	4	145	9							
12	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	46	1	3700	2	Y	126	127	0			2
							2	4	139	9							
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	61	1	4835	2	Y	154	153	0			3
							3	4	169	9							
02	3944	X	3227	-0-	-717	-0-	38	1	3068	2	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	51	1	4221	2	Y	104	104	0			2
							1	4	114	9							
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	57	1	4762	2	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	215	1	6027	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4729	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6300	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	154	1	5141	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6240	X	4949	-0-	-1291	-0-	148	1	4798	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	11280	X	5585	-0-	-5695	-0-	66	1	5471	2	Y	42	46	0			1
							2	4	46	9							
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	135	1	10659	2	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
02	9686	X	6128	-0-	-3558	-0-	73	1	5996	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
03	10354	X	7530	-0-	-2824	-0-	90	1	7392	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	80	1	6674	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10205	-0-	-2275	-0-	122	1	10078	2	Y	-0-	5	0			-0-
							5	4									
12	12896	X	10477	-0-	-2419	-0-	128	1	10344	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	12896	X	10532	-0-	-2364	-0-	131	1	10395	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	11658	X	8230	-0-	-3428	-0-	99	1	8128	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	11470	X	11205	-0-	-265	-0-	134	1	11056	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
*04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	122	1	10182	2	Y	11	11	0			-0-
							6	4	12	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

11	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	65	1	1809	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	68	1	1926	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	38	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1972	X	1	-0-	-1971	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	1736	N	662	-0-	-1074	-0-	22	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	40	-0-	-1584	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	165	-0-	-486	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	53	1	4389	2	Y	419	412	0			9
							2	4	461	9							
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	60	1	4861	2	Y	452	453	0			8
							2	4	497	9							
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	66	1	5219	2	Y	448	448	0			8
							3	4	493	9							
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	51	1	4160	2	Y	403	403	0			8
							1	4	443	9							
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	69	1	5677	2	Y	377	378	0			7
							1	4	415	9							
*04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	5241	2	Y	327	327	0			7
							3	4	360	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	6576	-0-	-7824	-0-	226	1	6347	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
12	10447	X	9644	-0-	-803	-0-	327	1	9312	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	10447	X	8350	-0-	-2097	-0-	278	1	8065	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	9454	X	8759	-0-	-695	-0-	255	1	8500	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	10044	X	7253	-0-	-2791	-0-	211	1	7040	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	9330	X	7982	-0-	-1348	-0-	239	1	7738	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	430	-0-	-92	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
12	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	16	1	1276	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	1829	X	966	-0-	-863	-0-	12	1	946	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	13	1	1022	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	17	1	1396	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1350	X	1102	-0-	-248	-0-	13	1	1082	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	284	1	7951	2	Y	54	57	0			1
							4	4	59	9							
12	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	273	1	7788	2	Y	57	57	0			1
							4	4	63	9							
01	8370	X	8143	-0-	-227	-0-	269	1	7803	2	Y	58	58	0			1
							7	4	64	9							
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	234	1	7771	2	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							
03	8370	X	6047	-0-	-2323	-0-	175	1	5826	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
04	8100	X	5376	-0-	-2724	-0-	160	1	5176	2	Y	33	33	0			1
							4	4	36	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	30	1	2518	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	39	1	3129	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
01	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	38	1	3012	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	52	1	4282	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	47	1	3892	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	64	1	5315	2	Y	112	110	0			2
							2	4	123	9							
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	74	1	6023	2	Y	139	139	0			2
							3	4	153	9							
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	55	1	4375	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
02	5307	X	2799	-0-	-2508	-0-	33	1	2695	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
03	6076	X	2422	-0-	-3654	-0-	29	1	2350	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	5880	X	2710	-0-	-3170	-0-	32	1	2631	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	78	1	6469	2	Y	115	114	0			2
							3	4	127	9							
12	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	115	1	9287	2	Y	169	168	0			3
							5	4	186	9							
01	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	168	168	0			3
							6	4	185	9							
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	117	1	9573	2	Y	181	180	0			4
							3	4	199	9							
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	140	1	11492	2	Y	143	144	0			3
							2	4	157	9							
*04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	120	1	10003	2	Y	113	113	0			3
							6	4	124	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

11	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	32	1	2650	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
12	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	37	1	3009	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	40	1	3139	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
02	3103	X	2529	-0-	-574	-0-	30	1	2486	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	45	1	3714	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	43	1	3617	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1376	-0-	-544	-0-	16	1	1327	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
12	2015	X	615	-0-	-1400	-0-	7	1	593	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
01	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	22	1	1750	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
02	2291	X	1558	-0-	-733	-0-	18	1	1497	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	2449	X	1852	-0-	-597	-0-	22	1	1796	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	22	1	1803	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	3684	2	30	9	N	27					144
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3791	2	46	9	N	42	166	0			20
01	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3768	2	9	9	N	8					28
02	3654	X	3549	-0-	-105	-0-	3503	2	46	9	N	42					70
03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3573	2	59	9	N	54	10	0			114
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3649	2	108	9	N	98	194	0			18

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
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	45	1	1255	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	37	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1271	N	785	-0-	-486	-0-	23	1	762	2	Y	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	5700	X	386	-0-	-5314	-0-	13	1	358	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
12	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	153	1	4371	2	Y	187	184	0			3
							2	4	206	9							
01	4991	X	2484	-0-	-2507	-0-	79	1	2292	2	Y	101	102	0			2
							2	4	111	9							
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	87	1	2908	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
03	4743	X	2183	-0-	-2560	-0-	61	1	2032	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
04	4590	X	3572	-0-	-1018	-0-	103	1	3329	2	Y	125	123	0			3
							2	4	138	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
11	7320	X	4	-0-	-7316	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

11	3300	X	1626	-0-	-1674	-0-	56	1	1569	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	3410	X	1351	-0-	-2059	-0-	46	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3410	X	1401	-0-	-2009	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	97	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	132	1	4268	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

11	14940	X	11165	-0-	-3775	-0-	131	1	10813	2	Y	196	197	0			4
							5	4	216	9							
12	15438	X	12525	-0-	-2913	-0-	150	1	12118	2	Y	228	228	0			4
							6	4	251	9							
01	15438	X	14371	-0-	-1067	-0-	176	1	13922	2	Y	241	241	0			4
							8	4	265	9							
02	14442	X	11014	-0-	-3428	-0-	130	1	10650	2	Y	209	209	0			4
							4	4	230	9							
03	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	174	1	14297	2	Y	123	125	0			2
							2	4	135	9							
*04	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	177	1	14743	2	Y	96	96	0			2
							9	4	106	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

11	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	203	1	16769	2	Y	158	163	0			3
							8	4	174	9							
12	17236	X	15698	-0-	-1538	-0-	189	1	15324	2	Y	161	161	0			3
							8	4	177	9							
01	17236	X	16645	-0-	-591	-0-	205	1	16258	2	Y	157	157	0			3
							9	4	173	9							
02	16124	X	12539	-0-	-3585	-0-	149	1	12176	2	Y	191	190	0			4
							4	4	210	9							
03	17236	X	16846	-0-	-390	-0-	195	1	16054	2	Y	540	534	0			10
							3	4	594	9							
*04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	214	1	17830	2	Y	623	619	0			14
							11	4	685	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58019	X	58019	-0-	-0-	-0-	1947	1	54587	2	Y	1327	1326	0			28
							25	4	1460	9							
12	62040	X	62040	-0-	-0-	-0-	2050	1	58424	2	Y	1397	1401	0			24
							29	4	1537	9							
01	57403	X	57403	-0-	-0-	-0-	1860	1	54035	2	Y	1330	1330	0			24
							45	4	1463	9							
02	63483	X	63483	-0-	-0-	-0-	1813	1	60317	2	Y	1206	1205	0			25
							26	4	1327	9							
03	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1523	1	50826	2	Y	1099	1105	0			19
							14	4	1209	9							
*04	51283	X	51283	-0-	-0-	-0-	1501	1	48692	2	Y	961	959	0			21
							33	4	1057	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	N	24					114
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1911	2	67	9	N	61	163	0			12
01	2325	N	1270	-0-	-1055	-0-	1261	2	9	9	N	8					20
02	1972	N	1923	-0-	-49	-0-	1873	2	50	9	N	45					65
03	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1682	2	39	9	N	35					100
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	2	39	9	N	35					135

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	N	17					68
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1482	2	42	9	N	38	30	0			76
01	2077	N	1176	-0-	-901	-0-	1167	2	9	9	N	8					84
02	1798	N	836	-0-	-962	-0-	806	2	30	9	N	27					111
03	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1156	2	33	9	N	30	19	0			122
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1016	2	41	9	N	37					159

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	234	1	6552	2	Y	70	72	0			1
							3	4	77	9							
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5775	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	173	1	5022	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	246	1	8187	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	189	1	6306	2	Y	69	70	0			1
							2	4	76	9							
*04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	189	1	6143	2	Y	64	64	0			1
							4	4	70	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	952	-0-	-1478	-0-	33	1	915	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	88	1	2504	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	85	1	2464	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	89	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2520	X	897	-0-	-1623	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	774	-0-	-32	-0-	10	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	330	-0-	-420	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	61	1	5045	2	Y	128	128	0			3
							2	4	141	9							
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	72	1	5854	2	Y	138	139	0			2
							3	4	152	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	78	1	6137	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	61	1	4992	2	Y	124	123	0			3
							2	4	136	9							
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	76	1	6273	2	Y	105	106	0			2
							1	4	116	9							
*04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	59	1	4959	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	2356	2	30	9	N	27	116	0			16
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3699	2	7	9	N	6					22
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					22
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					23
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3540	2	10	9	N	9					32
04	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2791	2	2	9	N	2					34

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2050	2	125	9	N	114	80	1			140
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2662	2	85	9	N	77	34	0			183
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3062	2	85	9	N	77	74	1			186
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2456	2	77	9	N	70	35	0	185	1	36
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2850	2	77	9	N	70	4	0			102
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2468	2	75	9	N	68					170

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	59	1	4841	2	Y	138	137	0			3
							2	4	152	9							
12	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	55	1	4424	2	Y	136	137	0			2
							2	4	150	9							
01	6355	X	3247	-0-	-3108	-0-	39	1	3108	2	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
02	5945	X	4092	-0-	-1853	-0-	48	1	3905	2	Y	125	124	0			3
							1	4	138	9							
03	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	55	1	4552	2	Y	100	101	0			2
							1	4	110	9							
04	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	46	1	3835	2	Y	79	79	0			2
							2	4	87	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	244	1	6843	2	Y	79	80	0			2
							3	4	87	9							
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	228	1	6486	2	Y	80	81	0			1
							3	4	88	9							
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	219	1	6359	2	Y	81	81	0			1
							5	4	89	9							
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	213	1	7097	2	Y	75	74	0			2
							3	4	83	9							
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	177	1	5895	2	Y	68	69	0			1
							2	4	75	9							
04	5910	X	5869	-0-	-41	-0-	173	1	5625	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	165	1	4615	2	Y	11	13	0			-0-
							2	4	12	9							
12	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	138	1	3922	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
01	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	108	1	3139	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
02	4640	X	3633	-0-	-1007	-0-	106	1	3517	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	4960	X	1511	-0-	-3449	-0-	44	1	1463	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	127	1	4112	2	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

11	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	701	-0-	-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	888	-0-	-272	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	308	1	8627	2	Y	51	54	0			1
							4	4	56	9							
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	302	1	8595	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	278	1	8085	2	Y	49	49	0			1
							7	4	54	9							
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	265	1	8826	2	Y	43	43	0			1
							4	4	47	9							
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	215	1	7164	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	207	1	6725	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3120	-0-	-1140	-0-	2976	2	144	9	N	131	194	0			106
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3968	2	116	9	N	105	22	0			189
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4169	2	138	9	N	125	162	0			152
02	3799	X	3457	-0-	-342	-0-	3293	2	164	9	N	149	211	0			90
03	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	3558	2	117	9	N	106	27	0			169
04	4170	X	3146	-0-	-1024	-0-	3088	2	58	9	N	53					222

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

11	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	461	1	12932	2	Y	-0-	4	0			-0-
							6	4									
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	737	1	21011	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	652	1	18934	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	279	1	9267	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	176	1	5878	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	177	1	5756	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

11	5430	X	1740	-0-	-3690	-0-	60	1	1679	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	5611	X	2002	-0-	-3609	-0-	68	1	1933	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	118	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1950	X	1678	-0-	-272	-0-	50	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

11	1740	X	1702	-0-	-38	-0-	20	1	1666	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	22	1	1801	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	2542	X	1724	-0-	-818	-0-	21	1	1687	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	2378	X	680	-0-	-1698	-0-	8	1	665	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2542	X	911	-0-	-1631	-0-	11	1	893	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1770	X	485	-0-	-1285	-0-	6	1	476	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	126	1	3523	2	Y	52	51	0			1
							2	4	57	9							
12	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	58	1	1641	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	95	1	2765	2	Y	41	40	0			1
							2	4	45	9							
02	1972	X	946	-0-	-1026	-0-	27	1	908	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	82	1	2737	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
04	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	10	1	310	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	35	1	2922	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

11	9780	X	5343	-0-	-4437	-0-	184	1	5157	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10079	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	358	1	10397	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	360	1	11992	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	273	1	9122	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	309	1	10024	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	9540	X	8975	-0-	-565	-0-	107	1	8833	2	Y	28	31	0		1
							4	4	31	9						
12	10075	X	8808	-0-	-1267	-0-	107	1	8665	2	Y	29	29	0		1
							4	4	32	9						
01	10075	X	9354	-0-	-721	-0-	116	1	9201	2	Y	29	29	0		1
							5	4	32	9						
02	9425	X	7588	-0-	-1837	-0-	91	1	7465	2	Y	26	26	0		1
							3	4	29	9						
03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	146	1	12023	2	Y	302	298	0		5
							2	4	332	9						
*04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	144	1	11972	2	Y	346	343	0		8
							7	4	381	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

11	4260	X	3194	-0-	-1066	-0-	3105	2	89	9	N	81	138	0		56
12	4402	X	4330	-0-	-72	-0-	4213	2	117	9	N	106	24	0		138
01	5208	X	3592	-0-	-1616	-0-	3545	2	47	9	N	43	122	0		59
02	4872	X	4267	-0-	-605	-0-	4113	2	154	9	N	140	21	0		178
03	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	4679	2	152	9	N	138	227	0		89
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4126	2	166	9	N	151	181	0		59

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

11	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	88	1	7263	2	Y	157	156	0		3
							3	4	173	9						
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	73	1	5894	2	Y	122	123	0		2
							3	4	134	9						
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	95	1	7546	2	Y	145	144	0		3
							4	4	160	9						
02	7279	X	5611	-0-	-1668	-0-	66	1	5415	2	Y	116	117	0		2
							2	4	128	9						
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	100	1	8213	2	Y	122	122	0		2
							1	4	134	9						
*04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	100	1	8308	2	Y	116	115	0		3
							5	4	128	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	420	-0-	-600	-0-	5	1	406	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
12	1395	X	412	-0-	-983	-0-	5	1	398	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	20	1	1599	2	Y	32	31	0		1
							1	4	35	9						
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	19	1	1536	2	Y	34	34	0		1
							1	4	37	9						
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
04	1590	X	593	-0-	-997	-0-	7	1	577	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7349					Y	-0-				-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

11	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	654	1	18353	2	Y	106	113	0		2
							8	4	117	9						
12	17732	X	5249	-0-	-12483	-0-	177	1	5038	2	Y	28	30	0		-0-
							3	4	31	9						
01	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	591	1	17156	2	Y	101	99	0		2
							14	4	111	9						
02	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	592	1	19706	2	Y	93	93	0		2
							8	4	102	9						
03	17732	X	11368	-0-	-6364	-0-	329	1	10966	2	Y	64	65	0		1
							3	4	70	9						
04	17160	X	1089	-0-	-16071	-0-	32	1	1049	2	Y	6	7	0		-0-
							1	4	7	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	41	1	3411	2	Y	61	62	0		1
							2	4	67	9						
12	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	32	1	2556	2	Y	53	53	0		1
							1	4	58	9						
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	60	1	4759	2	Y	90	89	0		2
							3	4	99	9						
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	85	1	6979	2	Y	148	147	0		3
							2	4	163	9						
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	56	1	4585	2	Y	59	61	0		1
							1	4	65	9						
04	4770	X	2518	-0-	-2252	-0-	29	1	2457	2	Y	28	28	0		1
							1	4	31	9						

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

11	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1172	2	136	9	N	124	270	0		108
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1689	2	133	9	N	121	35	0		194
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1708	2	172	9	N	156	194	0		156
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1289	2	150	9	N	136	213	0		79
03	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1419	2	112	9	N	102	41	0		140
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	1299	2	201	9	N	183	193	0		130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	43	1	3544	2	Y	39	40	0			1
							2	4	43	9							
12	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	43	1	3517	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
01	4309	X	3725	-0-	-584	-0-	46	1	3637	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
02	3857	X	2850	-0-	-1007	-0-	34	1	2781	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	49	1	4041	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	43	1	3587	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	13	1	385	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	13	1	378	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	8149	-0-	5049	5049	236	1	7869	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
*04	3000	N	9082	-0-	6082	11131	270	1	8759	2	Y	43	43	0			1
							6	4	47	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6534	-0-	-816	-0-	77	1	6385	2	Y	63	65	0			1
							3	4	69	9							
12	7161	X	6525	-0-	-636	-0-	79	1	6369	2	Y	67	67	0			1
							3	4	74	9							
01	7161	X	6184	-0-	-977	-0-	76	1	6041	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
02	6699	X	5270	-0-	-1429	-0-	63	1	5143	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	80	1	6544	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
04	6540	X	6453	-0-	-87	-0-	76	1	6325	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	133	-0-	-737	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	899	X	106	-0-	-793	-0-	1	1	104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	116	X	68	-0-	-48	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1451	-0-	-619	-0-	17	1	1425	2	Y	7	9	0			-0-
							1	4	8	9							
12	6324	X	460	-0-	-5864	-0-	6	1	452	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	6324	X	2	-0-	-6322	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	5916	X	1314	-0-	-4602	-0-	16	1	1291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4712	X	2469	-0-	-2243	-0-	30	1	2430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	1440	X	1304	-0-	-136	-0-	15	1	1284	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	482	-0-	-208	-0-	6	1	458	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	713	X	531	-0-	-182	-0-	6	1	506	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	5	1	413	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	493	X	459	-0-	-34	-0-	5	1	437	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	5	1	447	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
01	3968	X	2563	-0-	-1405	-0-	31	1	2489	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
02	3712	X	2339	-0-	-1373	-0-	28	1	2267	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
03	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	36	1	2925	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
04	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	29	1	2423	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	81	1	2273	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	98	1	2798	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	99	1	2874	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3081	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	970	-0-	-1220	-0-	12	1	954	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	2046	X	1140	-0-	-906	-0-	14	1	1121	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	13	1	1050	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02	1015	X	865	-0-	-150	-0-	10	1	852	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	14	1	1119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1110	X	888	-0-	-222	-0-	10	1	875	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8558	-0-	-622	-0-	98	1	8064	2	Y	356	353	0			7
							4	4	392	9							
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	112	1	9074	2	Y	376	376	0			7
							5	4	414	9							
01	9424	X	9198	-0-	-226	-0-	110	1	8718	2	Y	332	333	0			6
							5	4	365	9							
02	8555	X	7949	-0-	-606	-0-	92	1	7499	2	Y	323	322	0			7
							3	4	355	9							
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	123	1	10141	2	Y	298	300	0			5
							2	4	328	9							
*04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	119	1	9919	2	Y	275	274	0			6
							6	4	303	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4578	-0-	-582	-0-	155	1	4338	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	205	1	5846	2	Y	94	94	0			2
							3	4	103	9							
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	163	1	4725	2	Y	78	79	0			1
							4	4	86	9							
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	163	1	5412	2	Y	74	73	0			2
							2	4	81	9							
03	5394	X	3954	-0-	-1440	-0-	113	1	3777	2	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
04	5220	X	4148	-0-	-1072	-0-	122	1	3961	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	128	1	10571	2	Y	685	672	0			14
							5	4	754	9							
12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	122	1	9855	2	Y	689	691	0			12
							5	4	758	9							
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	118	1	9329	2	Y	602	603	0			11
							5	4	662	9							
02	10005	X	9051	-0-	-954	-0-	101	1	8283	2	Y	604	602	0			13
							3	4	664	9							
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	130	1	10706	2	Y	532	536	0			9
							2	4	585	9							
04	10350	X	9836	-0-	-514	-0-	111	1	9240	2	Y	435	434	0			10
							6	4	479	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	355	-0-	-485	-0-	4	1	350	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	11	1	860	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	11	1	857	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	812	X	599	-0-	-213	-0-	7	1	591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	840	X	578	-0-	-262	-0-	7	1	570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

11	9180	X	6963	-0-	-2217	-0-	81	1	6737	2	Y	129	129	0			3
							3	4	142	9							
12	8773	X	8517	-0-	-256	-0-	102	1	8258	2	Y	139	140	0			2
							4	4	153	9							
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	108	1	8564	2	Y	133	133	0			2
							5	4	146	9							
02	7743	X	7114	-0-	-629	-0-	84	1	6894	2	Y	122	121	0			3
							2	4	134	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	114	1	9412	2	Y	113	114	0			2
							2	4	124	9							
04	8550	X	7733	-0-	-817	-0-	90	1	7543	2	Y	86	86	0			2
							5	4	95	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	21	1	1745	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	11863	-0-	8963	8963	142	1	11636	2	Y	74	72	0			2
							4	4	81	9							
03	3100	N	46772	-0-	43672	52635	558	1	45913	2	Y	266	263	0			5
							8	4	293	9							
*04	81951	X	29316	-0-	-52635	-0-	345	1	28782	2	Y	156	158	0			3
							17	4	172	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

11	3150	X	2226	-0-	-924	-0-	26	1	2132	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
12	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	36	1	2948	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
01	3348	X	2709	-0-	-639	-0-	33	1	2601	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
02	3132	X	2421	-0-	-711	-0-	28	1	2318	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	3322	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	34	1	2808	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
12	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	23	1	1834	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	2666	X	2141	-0-	-525	-0-	26	1	2095	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	2581	X	1409	-0-	-1172	-0-	17	1	1379	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	2759	X	1553	-0-	-1206	-0-	19	1	1524	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	28	1	2374	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

11	6870	X	5187	-0-	-1683	-0-	175	1	4898	2	Y	102	103	0			2
							2	4	112	9							
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	267	1	7607	2	Y	155	154	0			3
							4	4	171	9							
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	252	1	7326	2	Y	153	153	0			3
							6	4	168	9							
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	239	1	7957	2	Y	135	135	0			3
							3	4	149	9							
03	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	202	1	6737	2	Y	127	128	0			2
							2	4	140	9							
04	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	195	1	6324	2	Y	112	112	0			2
							4	4	123	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	5730	X	4169	-0-	-1561	-0-	50	1	4110	2	Y	6	8	0			-0-
							2	4	7	9							
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	61	1	4895	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	5611	X	4718	-0-	-893	-0-	59	1	4649	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
02	5249	X	3866	-0-	-1383	-0-	47	1	3811	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	70	1	5769	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	61	1	5096	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

11	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19696	2	261	9	N	237	194	0			185
12	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18571	2	232	9	N	211	323	0			73
01	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18078	2	242	9	N	220	194	0			99
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15197	2	211	9	N	192					291
03	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15027	2	343	9	N	312	516	0			87
*04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13936	2	182	9	N	165	193	0			59

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

11	14100	X	11839	-0-	-2261	-0-	141	1	11652	2	Y	37	41	0			1
							5	4	41	9							
12	14570	X	13580	-0-	-990	-0-	165	1	13366	2	Y	38	38	0			1
							7	4	42	9							
01	14384	X	13932	-0-	-452	-0-	173	1	13711	2	Y	36	36	0			1
							8	4	40	9							
02	12122	X	10583	-0-	-1539	-0-	127	1	10418	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
03	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	175	1	14355	2	Y	232	229	0			4
							2	4	255	9							
04	13470	X	12186	-0-	-1284	-0-	141	1	11771	2	Y	243	242	0			5
							7	4	267	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

11	11400	X	11179	-0-	-221	-0-	384	1	10772	2	Y	16	22	0			-0-
							5	4	18	9							
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	410	1	11675	2	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
01	11780	X	10960	-0-	-820	-0-	364	1	10568	2	Y	17	17	0			-0-
							9	4	19	9							
02	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	379	1	12612	2	Y	16	16	0			-0-
							5	4	18	9							
03	11780	X	11389	-0-	-391	-0-	331	1	11037	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
04	11400	X	10858	-0-	-542	-0-	324	1	10512	2	Y	14	14	0			-0-
							7	4	15	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

11	7680	X	6405	-0-	-1275	-0-	6195	2	210	9	Y	191	194	0			56
12	7936	X	6218	-0-	-1718	-0-	5957	2	261	9	Y	237	242	0			51
01	7936	X	5934	-0-	-2002	-0-	5694	2	240	9	Y	218	146	0			123
02	6322	X	5507	-0-	-815	-0-	5277	2	230	9	Y	209	235	0			97
03	6758	X	6442	-0-	-316	-0-	6208	2	234	9	Y	213	187	0	48	1	75
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6424	2	189	9	Y	172	145	1			102

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4563	-0-	-1947	-0-	54	1	4499	2	Y	7	9	0			-0-
							2	4	8	9							
12	7006	X	4896	-0-	-2110	-0-	60	1	4826	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	7006	X	4992	-0-	-2014	-0-	62	1	4920	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
02	6554	X	3862	-0-	-2692	-0-	47	1	3808	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
03	5115	X	5068	-0-	-47	-0-	61	1	5000	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	55	1	4615	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

11	8520	X	6942	-0-	-1578	-0-	6872	2	70	9	Y	64	64	0			19
12	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	6036	2	87	9	Y	79	81	0			17
01	7688	X	4586	-0-	-3102	-0-	4506	2	80	9	Y	73	49	0			41
02	6699	X	6697	-0-	-2	-0-	6621	2	76	9	Y	69	78	0			32
03	7161	X	7147	-0-	-14	-0-	7069	2	78	9	Y	71	62	0	16	1	25
04	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	6456	2	63	9	Y	57	48	1			34

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

11	7290	X	6846	-0-	-444	-0-	77	1	6401	2	Y	332	328	0			7
							3	4	365	9							
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	89	1	7185	2	Y	353	354	0			6
							4	4	388	9							
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	95	1	7523	2	Y	341	341	0			6
							4	4	375	9							
02	6757	X	6383	-0-	-374	-0-	73	1	5971	2	Y	306	306	0			6
							2	4	337	9							
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	97	1	7985	2	Y	280	281	0			5
							1	4	308	9							
*04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	90	1	7490	2	Y	247	247	0			5
							5	4	272	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

11	4500	X	3919	-0-	-581	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3626	-0-	-202	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3789	2	12	9	Y	11					11
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			Y	-0-					11

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	7229	-0-	-2401	-0-	248	1	6954	2	Y	22	25	0			-0-
							3	4	24	9							
12	9951	X	7358	-0-	-2593	-0-	248	1	7083	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							
01	8649	X	6640	-0-	-2009	-0-	220	1	6393	2	Y	20	20	0			-0-
							5	4	22	9							
02	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	440	1	14632	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	9							
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	272	1	9068	2	Y	81	81	0			1
							3	4	89	9							
*04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	227	1	7353	2	Y	92	91	0			2
							5	4	101	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	164	1	4602	2	Y	90	90	0			2
							2	4	99	9							
12	5363	X	3032	-0-	-2331	-0-	102	1	2917	2	Y	11	13	0			-0-
							1	4	12	9							
01	5363	X	2107	-0-	-3256	-0-	70	1	2026	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
02	4756	X	2610	-0-	-2146	-0-	76	1	2523	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	5053	X	3384	-0-	-1669	-0-	98	1	3262	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
04	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	80	1	2581	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	60	1	5002	2	Y	85	84	0			2
							2	4	94	9							
12	6603	X	6456	-0-	-147	-0-	77	1	6251	2	Y	114	114	0			2
							3	4	125	9							
01	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	67	1	5303	2	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
02	6177	X	4048	-0-	-2129	-0-	48	1	3916	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
03	6448	X	5065	-0-	-1383	-0-	60	1	4934	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
04	6240	X	3071	-0-	-3169	-0-	36	1	2992	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	41	1	3407	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
12	5673	X	3632	-0-	-2041	-0-	43	1	3467	2	Y	109	109	0			2
							2	4	120	9							
01	5673	X	4176	-0-	-1497	-0-	51	1	3996	2	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
02	5307	X	3032	-0-	-2275	-0-	35	1	2893	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	45	1	3726	2	Y	82	83	0			1
							1	4	90	9							
04	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	43	1	3572	2	Y	76	75	0			2
							2	4	84	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

11	9150	X	7661	-0-	-1489	-0-	91	1	7486	2	Y	74	76	0			2
							3	4	81	9							
12	9455	X	7963	-0-	-1492	-0-	96	1	7775	2	Y	80	81	0			1
							4	4	88	9							
01	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	102	1	8032	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
02	7714	X	6396	-0-	-1318	-0-	76	1	6244	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	113	1	9273	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
*04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	102	1	8516	2	Y	59	59	0			1
							5	4	65	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	Y	13	18	0			14
12	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1478	2	18	9	Y	16	17	0			13
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	Y	14	15	0			12
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13					25
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	Y	7	18	0			14
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1485	2	18	9	Y	16	18	0			12

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

11	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	1683	-0-	-1072	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1700	-0-	-580	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

11	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	344	1	28416	2	Y	275	280	0			6
							13	4	303	9							
12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	336	1	27159	2	Y	280	281	0			5
							14	4	308	9							
01	28911	X	28911	-0-	-0-	-0-	357	1	28242	2	Y	269	269	0			5
							16	4	296	9							
02	24331	X	21960	-0-	-2371	-0-	262	1	21436	2	Y	232	232	0			5
							7	4	255	9							
03	29936	X	29936	-0-	-0-	-0-	357	1	29330	2	Y	222	223	0			4
							5	4	244	9							
04	29070	X	27275	-0-	-1795	-0-	320	1	26729	2	Y	191	191	0			4
							16	4	210	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

11	7680	X	6813	-0-	-867	-0-	80	1	6586	2	Y	131	132	0			3
							3	4	144	9							
12	7936	X	6044	-0-	-1892	-0-	72	1	5829	2	Y	127	128	0			2
							3	4	140	9							
01	8680	X	6241	-0-	-2439	-0-	76	1	6029	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
02	8120	X	5038	-0-	-3082	-0-	59	1	4856	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
03	8680	X	7040	-0-	-1640	-0-	83	1	6838	2	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
04	6810	X	6691	-0-	-119	-0-	78	1	6504	2	Y	95	95	0			2
							4	4	105	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

11	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	338	1	9479	2	Y	26	30	0			1
							4	4	29	9							
12	9021	X	7538	-0-	-1483	-0-	255	1	7257	2	Y	20	21	0			-0-
							4	4	22	9							
01	10385	X	7622	-0-	-2763	-0-	253	1	7339	2	Y	22	22	0			-0-
							6	4	24	9							
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	309	1	10271	2	Y	26	25	0			1
							4	4	29	9							
03	10292	X	8175	-0-	-2117	-0-	237	1	7913	2	Y	21	22	0			-0-
							2	4	23	9							
04	9840	X	8512	-0-	-1328	-0-	254	1	8229	2	Y	21	21	0			-0-
							6	4	23	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

11	4350	X	3666	-0-	-684	-0-	125	1	3495	2	Y	40	41	0			1
							2	4	44	9							
12	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	108	1	3074	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
01	4340	X	2843	-0-	-1497	-0-	93	1	2711	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
02	4060	X	3291	-0-	-769	-0-	95	1	3160	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
03	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	81	1	2696	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	106	1	3425	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	7957	2	43	9	Y	39	36	0			26
12	8866	X	8000	-0-	-866	-0-	7952	2	48	9	Y	44	55	0			15
01	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7910	2	43	9	Y	39	28	0			26
02	7743	X	7066	-0-	-677	-0-	7020	2	46	9	Y	42	27	0			41
03	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7502	2	45	9	Y	41	27	0			55
04	8010	X	7607	-0-	-403	-0-	7574	2	33	9	Y	30	28	0	28	1	29

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	952	2	162	9	Y	147					147
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	987	2	45	9	Y	41	105	0			83
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	960	2	102	9	Y	93	106	0			70

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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	1305	N	827	-0-	-478	-0-	24	1	796	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	25	1	841	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
11	12300	X	8863	-0-	-3437	-0-	302	1	8460	2	Y	88	90	0			2
							4	4	97	9							
12	11160	X	9061	-0-	-2099	-0-	304	1	8652	2	Y	92	92	0			2
							4	4	101	9							
01	11129	X	8120	-0-	-3009	-0-	267	1	7753	2	Y	85	85	0			2
							6	4	94	9							
02	9164	X	8677	-0-	-487	-0-	251	1	8341	2	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
03	9393	X	2198	-0-	-7195	-0-	63	1	2112	2	Y	20	22	0			-0-
							1	4	22	9							
04	8850	X	6158	-0-	-2692	-0-	182	1	5911	2	Y	55	54	0			1
							4	4	61	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	469	1	13140	2	Y	465	462	0			10
							6	4	512	9							
12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	432	1	12328	2	Y	462	464	0			8
							6	4	508	9							
01	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	387	1	11257	2	Y	434	434	0			8
							9	4	477	9							
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	369	1	12291	2	Y	385	385	0			8
							5	4	424	9							
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	303	1	10126	2	Y	355	357	0			6
							3	4	391	9							
04	10410	X	10241	-0-	-169	-0-	296	1	9590	2	Y	316	315	0			7
							7	4	348	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	157	1	4403	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4797	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	146	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	4640	X	4411	-0-	-229	-0-	129	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4960	X	3724	-0-	-1236	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	154	1	5002	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

11	7650	X	1896	-0-	-5754	-0-	1640	2	256	9	Y	233	137	0			159
12	7905	X	1712	-0-	-6193	-0-	1423	2	289	9	Y	263	332	0			90
01	1922	X	1251	-0-	-671	-0-	991	2	260	9	Y	236	167	0			159
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1642	2	273	9	Y	248	164	0			243
03	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1532	2	274	9	Y	249	160	0			332
04	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	913	2	193	9	Y	175	166	0	168	1	173

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	259	1	7256	2	Y	102	103	0			2
							3	4	112	9							
12	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	184	1	5253	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							
01	7068	X	4878	-0-	-2190	-0-	160	1	4639	2	Y	68	68	0			1
							4	4	75	9							
02	7366	X	2405	-0-	-4961	-0-	69	1	2304	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	7874	X	6092	-0-	-1782	-0-	175	1	5830	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	7620	X	6974	-0-	-646	-0-	206	1	6672	2	Y	83	82	0			2
							5	4	91	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

11	7140	X	4750	-0-	-2390	-0-	57	1	4677	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	9							
12	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	71	1	5758	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
01	7378	X	3650	-0-	-3728	-0-	45	1	3593	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	68	1	5543	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	111	1	9105	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
*04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	80	1	6661	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	318	2	32	9	Y	29					29

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	322	1	9029	2	Y	101	102	0			2
							4	4	111	9							
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4556	2	Y	54	55	0			1
							2	4	59	9							
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	229	1	6648	2	Y	80	80	0			1
							6	4	88	9							
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	242	1	8047	2	Y	80	79	0			2
							3	4	88	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	240	1	8021	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	9							
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	120	1	3904	2	Y	40	41	0			1
							3	4	44	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

11	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	151	1	4241	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
12	7068	X	4468	-0-	-2600	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	7068	X	3404	-0-	-3664	-0-	113	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	6612	X	2718	-0-	-3894	-0-	79	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7068	X	6289	-0-	-779	-0-	183	1	6104	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4380	X	2816	-0-	-1564	-0-	84	1	2730	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	221	1	6201	2	Y	219	217	0			5
							3	4	241	9							
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	Y	216	217	0			4
							3	4	238	9							
01	6386	X	6106	-0-	-280	-0-	196	1	5686	2	Y	199	199	0			4
							5	4	219	9							
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	197	1	6543	2	Y	186	186	0			4
							3	4	205	9							
03	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	165	1	5510	2	Y	175	176	0			3
							2	4	193	9							
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	161	1	5232	2	Y	156	156	0			3
							4	4	172	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4616	-0-		-184	-0-	52	1	4298	2	Y	240	237	0			5
								2	4	264	9							
12	6417	X	4608	-0-		-1809	-0-	53	1	4278	2	Y	250	251	0			4
								2	4	275	9							
01	6417	X	5005	-0-		-1412	-0-	59	1	4665	2	Y	253	252	0			5
								3	4	278	9							
02	6003	X	3781	-0-		-2222	-0-	43	1	3503	2	Y	213	214	0			4
								1	4	234	9							
03	5270	X	5249	-0-		-21	-0-	60	1	4959	2	Y	208	208	0			4
								1	4	229	9							
04	4830	X	4635	-0-		-195	-0-	53	1	4390	2	Y	172	172	0			4
								3	4	189	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

11	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

11	14795	X	14795	-0-		-0-	-0-	504	1	14147	2	Y	125	129	0			3
								6	4	138	9							
12	15352	X	15352	-0-		-0-	-0-	515	1	14691	2	Y	126	127	0			2
								7	4	139	9							
01	14720	X	14720	-0-		-0-	-0-	485	1	14085	2	Y	125	125	0			2
								12	4	138	9							
02	16192	X	16192	-0-		-0-	-0-	469	1	15593	2	Y	112	112	0			2
								7	4	123	9							
03	14539	X	12345	-0-		-2194	-0-	355	1	11860	2	Y	115	115	0			2
								3	4	127	9							
*04	17239	X	17239	-0-		-0-	-0-	510	1	16542	2	Y	160	158	0			4
								11	4	176	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

11	30510	X	26499	-0-		-4011	-0-	898	1	25175	2	Y	377	381	0			8
								11	4	415	9							
12	30535	X	30353	-0-		-182	-0-	1013	1	28864	2	Y	420	421	0			7
								14	4	462	9							
01	30535	X	27777	-0-		-2758	-0-	909	1	26410	2	Y	396	396	0			7
								22	4	436	9							
02	30619	X	30619	-0-		-0-	-0-	882	1	29332	2	Y	357	357	0			7
								12	4	393	9							
03	30349	X	23802	-0-		-6547	-0-	682	1	22781	2	Y	303	305	0			5
								6	4	333	9							
04	24090	X	23115	-0-		-975	-0-	682	1	22115	2	Y	275	274	0			6
								15	4	303	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

11	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	600	1	16812	2	Y	300	299	0			6
							8	4	330	9							
12	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	634	1	18078	2	Y	298	299	0			5
							9	4	328	9							
01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	582	1	16919	2	Y	287	287	0			5
							14	4	316	9							
02	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	592	1	19701	2	Y	272	271	0			6
							8	4	299	9							
03	17670	X	15856	-0-	-1814	-0-	458	1	15285	2	Y	99	103	0			2
							4	4	109	9							
04	17100	X	14622	-0-	-2478	-0-	435	1	14116	2	Y	55	56	0			1
							10	4	61	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	401	1	11236	2	Y	270	269	0			6
							5	4	297	9							
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	404	1	11508	2	Y	266	267	0			5
							6	4	293	9							
01	11904	X	11022	-0-	-882	-0-	357	1	10384	2	Y	247	247	0			5
							9	4	272	9							
02	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	354	1	11781	2	Y	227	227	0			5
							5	4	250	9							
03	11904	X	10431	-0-	-1473	-0-	296	1	9897	2	Y	214	215	0			4
							3	4	235	9							
*04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	426	1	13814	2	Y	279	277	0			6
							9	4	307	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	280	1	7852	2	Y	59	61	0			1
							4	4	65	9							
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	290	1	8261	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	262	1	7612	2	Y	58	58	0			1
							6	4	64	9							
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	249	1	8269	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							
03	7843	X	7056	-0-	-787	-0-	204	1	6798	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
04	7590	X	7071	-0-	-519	-0-	210	1	6808	2	Y	44	44	0			1
							5	4	48	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	97	1	8000	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	85	1	6857	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	83	1	6555	2	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	60	1	4873	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	84	1	6868	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	8160	X	6416	-0-	-1744	-0-	76	1	6301	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	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
11	16110	X	12631	-0-	-3479	-0-	434	1	12178	2	Y	12	19	0			-0-
							6	4	13	9							
12	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	508	1	14487	2	Y	15	15	0			-0-
							7	4	17	9							
01	15159	X	14218	-0-	-941	-0-	472	1	13720	2	Y	14	14	0			-0-
							11	4	15	9							
02	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	436	1	14500	2	Y	12	12	0			-0-
							6	4	13	9							
03	15066	X	10784	-0-	-4282	-0-	313	1	10453	2	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
04	14520	X	12064	-0-	-2456	-0-	360	1	11679	2	Y	15	15	0			-0-
							8	4	17	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
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	156	1	4388	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4342	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	147	1	4263	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	4205	X	4125	-0-	-80	-0-	120	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	87	1	2905	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4350	X	3211	-0-	-1139	-0-	96	1	3113	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	191	1	5344	2	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	160	1	4568	2	Y	127	128	0			2
							2	4	140	9							
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	149	1	4336	2	Y	124	124	0			2
							4	4	136	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	147	1	4897	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
03	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	117	1	3902	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	124	1	4011	2	Y	98	98	0			2
							3	4	108	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	16790	-0-	-2800	-0-	565	1	15847	2	Y	337	338	0			7
							7	4	371	9							
12	20243	X	16693	-0-	-3550	-0-	553	1	15768	2	Y	331	332	0			6
							8	4	364	9							
01	20243	X	15400	-0-	-4843	-0-	501	1	14542	2	Y	314	314	0			6
							12	4	345	9							
02	17197	X	16600	-0-	-597	-0-	475	1	15813	2	Y	277	277	0			6
							7	4	305	9							
03	18259	X	13985	-0-	-4274	-0-	399	1	13304	2	Y	253	255	0			4
							4	4	278	9							
04	16800	X	12965	-0-	-3835	-0-	380	1	12335	2	Y	220	219	0			5
							8	4	242	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	12302	-0-	-2188	-0-	147	1	12149	2	Y	-0-	6	0			-0-
							6	4									
12	14756	X	10895	-0-	-3861	-0-	133	1	10757	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	14415	X	10303	-0-	-4112	-0-	129	1	10168	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	13485	X	9005	-0-	-4480	-0-	109	1	8893	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13361	X	11403	-0-	-1958	-0-	133	1	10967	2	Y	274	269	0			5
							2	4	301	9							
04	11400	X	10876	-0-	-524	-0-	123	1	10256	2	Y	446	441	0			10
							6	4	491	9							

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	1309	1	36709	2	Y	44	61	0			1
							17	4	48	9							
12	40721	X	40721	-0-	-0-	-0-	1378	1	39268	2	Y	50	50	0			1
							20	4	55	9							
01	37231	X	36982	-0-	-249	-0-	1228	1	35672	2	Y	47	47	0			1
							30	4	52	9							
02	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	1187	1	39490	2	Y	42	42	0			1
							17	4	46	9							
03	37231	X	32895	-0-	-4336	-0-	955	1	31889	2	Y	38	38	0			1
							9	4	42	9							
04	35280	X	30987	-0-	-4293	-0-	925	1	30004	2	Y	34	34	0			1
							21	4	37	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	42	1	3460	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
12	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	48	1	3884	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
01	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	50	1	3983	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
02	3973	X	2246	-0-	-1727	-0-	27	1	2173	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	52	1	4240	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	51	1	4254	2	Y	51	51	0			1
							3	4	56	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	81	1	2262	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
12	2573	N	1995	-0-	-578	-0-	67	1	1903	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
01	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	62	1	1802	2	Y	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
02	2291	N	2137	-0-	-154	-0-	62	1	2053	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
03	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	37	1	1247	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	43	1	1401	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	50	1	4167	2	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	43	1	3459	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	46	1	3605	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
02	3103	X	2954	-0-	-149	-0-	35	1	2867	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	47	1	3884	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	43	1	3625	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	273	1	7645	2	Y	186	186	0			4
							3	4	205	9							
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	284	1	8094	2	Y	185	186	0			3
							4	4	204	9							
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	Y	173	173	0			3
							6	4	190	9							
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	235	1	7831	2	Y	150	150	0			3
							3	4	165	9							
03	7192	X	6565	-0-	-627	-0-	187	1	6230	2	Y	133	134	0			2
							2	4	146	9							
04	6960	X	6105	-0-	-855	-0-	179	1	5793	2	Y	117	116	0			3
							4	4	129	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	2479	-0-	-14741	-0-		82	1	2293	2	Y	94	93	0			2
								1	4	103	9							
12	17670	X	3904	-0-	-13766	-0-		127	1	3615	2	Y	145	144	0			3
								2	4	160	9							
01	14787	X	2640	-0-	-12147	-0-		84	1	2444	2	Y	100	101	0			2
								2	4	110	9							
02	4408	X	3627	-0-	-781	-0-		102	1	3400	2	Y	113	113	0			2
								1	4	124	9							
03	3906	X	2045	-0-	-1861	-0-		57	1	1908	2	Y	72	73	0			1
								1	4	79	9							
04	3780	X	2952	-0-	-828	-0-		85	1	2758	2	Y	97	96	0			2
								2	4	107	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-		7931	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8250	-0-	-833	-0-		8250	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8053	-0-	-627	-0-		8053	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7007	-0-	-1113	-0-		7007	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7193	-0-	-1487	-0-		7193	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7030	-0-	-950	-0-		7030	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

11	8820	X	8109	-0-	-711	-0-		95	1	7831	2	Y	163	164	0			3
								4	4	179	9							
12	10075	X	6417	-0-	-3658	-0-		76	1	6175	2	Y	148	148	0			3
								3	4	163	9							
01	10075	X	7458	-0-	-2617	-0-		91	1	7189	2	Y	158	158	0			3
								4	4	174	9							
02	9425	X	5414	-0-	-4011	-0-		64	1	5205	2	Y	130	130	0			3
								2	4	143	9							
03	9610	X	8750	-0-	-860	-0-		103	1	8488	2	Y	144	144	0			3
								1	4	158	9							
04	8100	X	5791	-0-	-2309	-0-		67	1	5622	2	Y	90	91	0			2
								3	4	99	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

11	36060	X	6744	-0-	-29316	-0-		226	1	6333	2	Y	165	173	0			3
								3	4	182	9							
12	37262	X	11670	-0-	-25592	-0-		385	1	10971	2	Y	281	279	0			5
								5	4	309	9							
01	34565	X	11064	-0-	-23501	-0-		358	1	10397	2	Y	273	273	0			5
								9	4	300	9							
02	32335	X	13270	-0-	-19065	-0-		378	1	12591	2	Y	269	268	0			6
								5	4	296	9							
03	23777	X	11742	-0-	-12035	-0-		333	1	11113	2	Y	266	267	0			5
								3	4	293	9							
*04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-		336	1	10894	2	Y	243	243	0			5
								7	4	267	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40712	X	40712	-0-	-0-	-0-	1372	1	38481	2	Y	765	769	0			16
							17	4	842	9							
12	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	1180	1	33642	2	Y	773	776	0			13
							17	4	850	9							
01	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	999	1	29015	2	Y	687	687	0			13
							24	4	756	9							
02	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	952	1	31677	2	Y	608	608	0			13
							13	4	669	9							
03	29760	X	29428	-0-	-332	-0-	836	1	27923	2	Y	601	603	0			11
							8	4	661	9							
*04	29774	X	29774	-0-	-0-	-0-	871	1	28257	2	Y	570	568	0			13
							19	4	627	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
11	80100	X	47576	-0-	-32524	-0-	554	1	45829	2	Y	1065	1066	0			22
							21	4	1172	9							
12	73191	X	47439	-0-	-25752	-0-	565	1	45722	2	Y	1026	1030	0			18
							23	4	1129	9							
01	65224	X	46447	-0-	-18777	-0-	567	1	44833	2	Y	929	930	0			17
							25	4	1022	9							
02	55419	X	35151	-0-	-20268	-0-	415	1	33947	2	Y	706	708	0			15
							12	4	777	9							
03	52638	X	48259	-0-	-4379	-0-	574	1	47185	2	Y	447	454	0			8
							8	4	492	9							
04	45270	X	43537	-0-	-1733	-0-	511	1	42582	2	Y	380	380	0			8
							26	4	418	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
11	42444	X	42444	-0-	-0-	-0-	1431	1	40117	2	Y	798	802	0			17
							18	4	878	9							
12	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	1457	1	41529	2	Y	802	805	0			14
							21	4	882	9							
01	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	1274	1	37018	2	Y	735	736	0			13
							31	4	809	9							
02	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	1227	1	40833	2	Y	660	659	0			14
							17	4	726	9							
03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	990	1	33044	2	Y	442	448	0			8
							9	4	486	9							
04	38640	X	32195	-0-	-6445	-0-	951	1	30852	2	Y	337	338	0			7
							21	4	371	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
11	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	713	1	20004	2	Y	88	96	0			2
							9	4	97	9							
12	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	693	1	19741	2	Y	84	85	0			1
							10	4	92	9							
01	19592	X	16551	-0-	-3041	-0-	548	1	15912	2	Y	71	71	0			1
							13	4	78	9							
02	18328	X	17988	-0-	-340	-0-	523	1	17391	2	Y	61	61	0			1
							7	4	67	9							
03	19592	X	13976	-0-	-5616	-0-	405	1	13514	2	Y	48	48	0			1
							4	4	53	9							
04	14610	X	13988	-0-	-622	-0-	417	1	13514	2	Y	44	44	0			1
							9	4	48	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11920	-0-	-140	-0-		410	1	11505	2	Y	-0-	6	0			-0-
								5	4									
12	12586	X	12193	-0-	-393	-0-		413	1	11774	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
01	12586	X	11040	-0-	-1546	-0-		367	1	10664	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-		350	1	11650	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	12555	X	9750	-0-	-2805	-0-		283	1	9464	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	11910	X	9392	-0-	-2518	-0-		281	1	9105	2	Y	-0-					-0-
								6	4									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57806	X	57806	-0-	-0-	-0-		1946	1	54570	2	Y	1150	1154	0			24
								25	4	1265	9							
12	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-		2076	1	59170	2	Y	1186	1189	0			21
								29	4	1305	9							
01	54115	X	54115	-0-	-0-	-0-		1761	1	51153	2	Y	1053	1055	0			19
								43	4	1158	9							
02	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-		1656	1	55081	2	Y	922	922	0			19
								23	4	1014	9							
03	52514	X	47222	-0-	-5292	-0-		1346	1	44936	2	Y	843	847	0			15
								13	4	927	9							
04	49920	X	43960	-0-	-5960	-0-		1290	1	41832	2	Y	735	734	0			16
								29	4	809	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-		217	1	17916	2	Y	147	152	0			3
								8	4	162	9							
12	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-		211	1	17097	2	Y	422	418	0			7
								9	4	464	9							
01	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-		233	1	18401	2	Y	1029	1017	0			19
								10	4	1132	9							
02	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-		166	1	13586	2	Y	965	964	0			20
								5	4	1062	9							
03	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-		185	1	15225	2	Y	1036	1038	0			18
								3	4	1140	9							
04	17760	X	15444	-0-	-2316	-0-		171	1	14257	2	Y	915	913	0			20
								9	4	1007	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	14376	-0-	-10014	-0-		171	1	14143	2	Y	51	57	0			1
								6	4	56	9							
12	21421	X	11315	-0-	-10106	-0-		137	1	11117	2	Y	50	50	0			1
								6	4	55	9							
01	19468	X	11401	-0-	-8067	-0-		142	1	11201	2	Y	47	47	0			1
								6	4	52	9							
02	16704	X	8537	-0-	-8167	-0-		103	1	8387	2	Y	40	40	0			1
								3	4	44	9							
03	16089	X	10648	-0-	-5441	-0-		127	1	10409	2	Y	100	99	0			2
								2	4	110	9							
04	13620	X	9829	-0-	-3791	-0-		115	1	9612	2	Y	87	87	0			2
								6	4	96	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	326	1	26943	2	Y	652	651	0			14
							12	4	717	9							
12	28458	X	24521	-0-	-3937	-0-	291	1	23505	2	Y	648	651	0			11
							12	4	713	9							
01	28706	X	25371	-0-	-3335	-0-	308	1	24366	2	Y	621	621	0			11
							14	4	683	9							
02	27057	X	21263	-0-	-5794	-0-	249	1	20358	2	Y	590	589	0			12
							7	4	649	9							
03	36616	X	36616	-0-	-0-	-0-	430	1	35389	2	Y	719	718	0			13
							6	4	791	9							
*04	33332	X	33332	-0-	-0-	-0-	387	1	32246	2	Y	617	616	0			14
							20	4	679	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	20723	-0-	-8977	-0-	240	1	19855	2	Y	563	561	0			12
							9	4	619	9							
12	28737	X	19845	-0-	-8892	-0-	235	1	18974	2	Y	570	572	0			10
							9	4	627	9							
01	27404	X	21111	-0-	-6293	-0-	256	1	20227	2	Y	561	561	0			10
							11	4	617	9							
02	23838	X	20269	-0-	-3569	-0-	237	1	19357	2	Y	607	604	0			13
							7	4	668	9							
03	23622	X	23148	-0-	-474	-0-	659	1	21987	2	Y	451	456	0			8
							6	4	496	9							
*04	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	610	1	19803	2	Y	380	380	0			8
							14	4	418	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55770	X	32045	-0-	-23725	-0-	380	1	31384	2	Y	243	254	0			5
							14	4	267	9							
12	50933	X	30696	-0-	-20237	-0-	368	1	29793	2	Y	473	470	0			8
							15	4	520	9							
01	46159	X	38924	-0-	-7235	-0-	476	1	37677	2	Y	682	678	0			12
							21	4	750	9							
02	38860	X	28851	-0-	-10009	-0-	338	1	27655	2	Y	772	768	0			16
							9	4	849	9							
03	36177	X	25749	-0-	-10428	-0-	295	1	24233	2	Y	1106	1102	0			20
							4	4	1217	9							
04	25650	X	22454	-0-	-3196	-0-	254	1	21185	2	Y	911	911	0			20
							13	4	1002	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32790	X	17133	-0-	-15657	-0-	200	1	16551	2	Y	340	342	0			7
							8	4	374	9							
12	28489	X	15149	-0-	-13340	-0-	181	1	14601	2	Y	327	328	0			6
							7	4	360	9							
01	24862	X	14866	-0-	-9996	-0-	181	1	14351	2	Y	296	297	0			5
							8	4	326	9							
02	20706	X	11334	-0-	-9372	-0-	134	1	10915	2	Y	255	255	0			5
							4	4	281	9							
03	19282	X	14852	-0-	-4430	-0-	173	1	14194	2	Y	439	436	0			8
							2	4	483	9							
04	17130	X	13827	-0-	-3303	-0-	159	1	13236	2	Y	385	384	0			9
							8	4	424	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	382	1	31547	2	Y	710	706	0			15
							14	4	781	9							
12	32448	X	32448	-0-	-0-	-0-	387	1	31269	2	Y	705	708	0			12
							16	4	776	9							
01	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	431	1	34084	2	Y	710	709	0			13
							19	4	781	9							
02	31320	X	25608	-0-	-5712	-0-	302	1	24660	2	Y	580	581	0			12
							8	4	638	9							
03	33480	X	30310	-0-	-3170	-0-	358	1	29456	2	Y	446	450	0			8
							5	4	491	9							
04	32400	X	25941	-0-	-6459	-0-	303	1	25248	2	Y	341	341	0			8
							15	4	375	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62730	X	31408	-0-	-31322	-0-	367	1	30372	2	Y	595	600	0			12
							14	4	655	9							
12	57133	X	34465	-0-	-22668	-0-	413	1	33371	2	Y	604	605	0			11
							17	4	664	9							
01	49972	X	40870	-0-	-9102	-0-	501	1	39620	2	Y	661	660	0			12
							22	4	727	9							
02	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	590	1	48196	2	Y	908	901	0			19
							17	4	999	9							
03	68328	X	68328	-0-	-0-	-0-	1960	1	65438	2	Y	829	833	0			15
							18	4	912	9							
*04	56121	X	56121	-0-	-0-	-0-	1656	1	53728	2	Y	636	637	0			14
							37	4	700	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	18430	-0-	-5720	-0-	218	1	18046	2	Y	144	150	0			3
							8	4	158	9							
12	23653	X	17151	-0-	-6502	-0-	208	1	16837	2	Y	89	90	0			2
							8	4	98	9							
01	22909	X	17478	-0-	-5431	-0-	217	1	17163	2	Y	80	81	0			1
							10	4	88	9							
02	20213	X	13500	-0-	-6713	-0-	162	1	13255	2	Y	71	71	0			1
							5	4	78	9							
03	20088	X	18267	-0-	-1821	-0-	217	1	17823	2	Y	204	201	0			4
							3	4	224	9							
04	18420	X	17251	-0-	-1169	-0-	202	1	16837	2	Y	184	184	0			4
							10	4	202	9							

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	7263	-0-	-2067	-0-	7123	2	140	9	Y	127	129	0			39
12	9207	X	7295	-0-	-1912	-0-	7121	2	174	9	Y	158	161	0			36
01	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	7228	2	160	9	Y	145	97	0			84
02	7279	X	6467	-0-	-812	-0-	6315	2	152	9	Y	138	156	0			66
03	7781	X	6550	-0-	-1231	-0-	6394	2	156	9	Y	142	124	0	32	1	52
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6304	2	125	9	Y	114	96	1			70

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	23517	-0-	-8853	-0-	275	1	22736	2	Y	451	453	0			9
							10	4	496	9							
12	31775	X	22978	-0-	-8797	-0-	274	1	22189	2	Y	458	459	0			8
							11	4	504	9							
01	30039	X	24244	-0-	-5795	-0-	296	1	23444	2	Y	446	446	0			8
							13	4	491	9							
02	26419	X	25266	-0-	-1153	-0-	298	1	24384	2	Y	524	521	0			11
							8	4	576	9							
03	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	761	1	25415	2	Y	401	405	0			7
							7	4	441	9							
04	23520	X	22636	-0-	-884	-0-	666	1	21594	2	Y	328	328	0			7
							15	4	361	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	7116	-0-	-9024	-0-	83	1	6833	2	Y	179	181	0			4
							3	4	197	9							
12	16461	X	1400	-0-	-15061	-0-	17	1	1339	2	Y	39	42	0			1
							1	4	43	9							
01	16461	X	4730	-0-	-11731	-0-	57	1	4537	2	Y	121	120	0			2
							3	4	133	9							
02	13514	X	12028	-0-	-1486	-0-	141	1	11500	2	Y	348	343	0			7
							4	4	383	9							
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	162	1	13343	2	Y	630	626	0			11
							2	4	693	9							
*04	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	139	1	11609	2	Y	595	593	0			13
							7	4	655	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30480	X	15602	-0-	-14878	-0-	182	1	15009	2	Y	367	367	0			8
							7	4	404	9							
12	24149	X	17243	-0-	-6906	-0-	205	1	16582	2	Y	407	408	0			7
							8	4	448	9							
01	23343	X	16580	-0-	-6763	-0-	202	1	15971	2	Y	362	362	0			7
							9	4	398	9							
02	21315	X	13098	-0-	-8217	-0-	154	1	12586	2	Y	322	322	0			7
							4	4	354	9							
03	18507	X	17067	-0-	-1440	-0-	202	1	16608	2	Y	231	234	0			4
							3	4	254	9							
04	16680	X	15153	-0-	-1527	-0-	177	1	14793	2	Y	158	159	0			3
							9	4	174	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	23429	-0-	-991	-0-	272	1	22454	2	Y	630	626	0			13
							10	4	693	9							
12	25234	X	24785	-0-	-449	-0-	294	1	23763	2	Y	651	653	0			11
							12	4	716	9							
01	24056	X	23952	-0-	-104	-0-	291	1	23007	2	Y	583	583	0			11
							13	4	641	9							
02	22649	X	17925	-0-	-4724	-0-	210	1	17170	2	Y	490	491	0			10
							6	4	539	9							
03	24800	X	23356	-0-	-1444	-0-	275	1	22592	2	Y	441	443	0			8
							4	4	485	9							
04	24000	X	20372	-0-	-3628	-0-	232	1	19332	2	Y	724	716	0			16
							12	4	796	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61410	X	57662	-0-	-3748	-0-	1959	1	54939	2	Y	672	686	0			14
							25	4	739	9							
12	63457	X	56651	-0-	-6806	-0-	1895	1	54011	2	Y	653	656	0			11
							27	4	718	9							
01	63457	X	54110	-0-	-9347	-0-	1776	1	51585	2	Y	642	641	0			12
							43	4	706	9							
02	59363	X	55843	-0-	-3520	-0-	1611	1	53614	2	Y	541	542	0			11
							23	4	595	9							
03	62744	X	55002	-0-	-7742	-0-	1580	1	52749	2	Y	598	598	0			11
							15	4	658	9							
04	57660	X	57018	-0-	-642	-0-	1682	1	54553	2	Y	678	674	0			15
							37	4	746	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
11	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	654	1	18350	2	Y	31	40	0			1
							8	4	34	9							
12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	646	1	18413	2	Y	31	31	0			1
							9	4	34	9							
01	18879	X	17054	-0-	-1825	-0-	566	1	16443	2	Y	28	28	0			1
							14	4	31	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	529	1	17589	2	Y	25	25	0			1
							7	4	28	9							
03	18879	X	13753	-0-	-5126	-0-	394	1	13139	2	Y	196	194	0			3
							4	4	216	9							
04	14370	X	12897	-0-	-1473	-0-	380	1	12318	2	Y	174	173	0			4
							8	4	191	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
11	107280	X	93512	-0-	-13768	-0-	3145	1	88200	2	Y	1934	1941	0			40
							40	4	2127	9							
12	110856	X	95136	-0-	-15720	-0-	3153	1	89873	2	Y	1877	1884	0			33
							45	4	2065	9							
01	110856	X	78982	-0-	-31874	-0-	2568	1	74591	2	Y	1601	1605	0			29
							62	4	1761	9							
02	103704	X	88961	-0-	-14743	-0-	2547	1	84751	2	Y	1479	1477	0			31
							36	4	1627	9							
03	104749	X	70123	-0-	-34626	-0-	1995	1	66602	2	Y	1370	1377	0			24
							19	4	1507	9							
04	93510	X	63037	-0-	-30473	-0-	1844	1	59812	2	Y	1218	1215	0			27
							41	4	1340	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
11	79530	X	62589	-0-	-16941	-0-	746	1	61714	2	Y	92	90	0			2
							28	4	101	9							
12	82181	X	62542	-0-	-19639	-0-	762	1	61644	2	Y	95	95	0			2
							31	4	105	9							
01	78089	X	63168	-0-	-14921	-0-	787	1	62243	2	Y	94	94	0			2
							35	4	103	9							
02	70006	X	43669	-0-	-26337	-0-	527	1	43033	2	Y	85	85	0			2
							15	4	94	9							
03	68231	X	57409	-0-	-10822	-0-	1667	1	55638	2	Y	80	81	0			1
							16	4	88	9							
04	62580	X	57158	-0-	-5422	-0-	1706	1	55333	2	Y	74	73	0			2
							38	4	81	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28860	X	23813	-0-	-5047	-0-	818	1	22950	2	Y	32	31	0			1
							10	4	35	9							
12	29822	X	24038	-0-	-5784	-0-	813	1	23177	2	Y	33	33	0			1
							12	4	36	9							
01	29822	X	21683	-0-	-8139	-0-	720	1	20911	2	Y	32	32	0			1
							17	4	35	9							
02	27144	X	22861	-0-	-4283	-0-	666	1	22152	2	Y	31	31	0			1
							9	4	34	9							
03	26970	X	17819	-0-	-9151	-0-	517	1	17257	2	Y	36	36	0			1
							5	4	40	9							
04	18870	X	16437	-0-	-2433	-0-	490	1	15900	2	Y	33	33	0			1
							11	4	36	9							

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

11	34050	X	17491	-0-	-16559	-0-	17061	2	430	9	N	391	387	0			203
12	29233	X	17770	-0-	-11463	-0-	17343	2	427	9	N	388	451	0			140
01	25823	X	24088	-0-	-1735	-0-	23688	2	400	9	N	364	390	0			114
02	20880	X	19984	-0-	-896	-0-	19637	2	347	9	N	315	190	0			239
03	20212	X	19999	-0-	-213	-0-	19678	2	321	9	N	292	390	0			141
04	23310	X	16872	-0-	-6438	-0-	16580	2	292	9	N	265	193	0			213

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

11	13590	X	10490	-0-	-3100	-0-	359	1	10062	2	Y	58	57	0			1
							5	4	64	9							
12	14043	X	10674	-0-	-3369	-0-	359	1	10244	2	Y	60	60	0			1
							5	4	66	9							
01	14043	X	9606	-0-	-4437	-0-	317	1	9216	2	Y	59	59	0			1
							8	4	65	9							
02	11832	X	9572	-0-	-2260	-0-	277	1	9232	2	Y	54	54	0			1
							4	4	59	9							
03	11501	X	7656	-0-	-3845	-0-	221	1	7377	2	Y	51	51	0			1
							2	4	56	9							
04	10500	X	7187	-0-	-3313	-0-	213	1	6918	2	Y	46	46	0			1
							5	4	51	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

11	53610	X	29768	-0-	-23842	-0-	356	1	29399	2	Y	-0-	16	0			-0-
							13	4									
12	55397	X	26700	-0-	-28697	-0-	326	1	26361	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	46965	X	25360	-0-	-21605	-0-	316	1	25030	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	37265	X	22733	-0-	-14532	-0-	275	1	22450	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	35123	X	29106	-0-	-6017	-0-	846	1	28252	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	29760	X	25064	-0-	-4696	-0-	749	1	24298	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	2548	1	1390	2	N	38					73
							42	9									
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	3848	1	1279	2	N	57	64	1			66
							63	9									
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3082	1	1769	2	N	56					122
							62	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	2479	1	1812	2	N	52					174
							57	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3060	1	1691	2	N	51	192	1			33
							56	9									
04	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	2973	1	1709	2	N	42					75
							46	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

11	3570	X	2093	-0-	-1477	-0-	1323	1	722	2	Y	44					124
							48	9									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3270	1	1088	2	Y	55	124	1			55
							61	9									
01	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	1829	1	1049	2	Y	52					107
							57	9									
02	3219	X	2540	-0-	-679	-0-	1436	1	1049	2	Y	50					157
							55	9									
03	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	2096	1	1158	2	Y	52					209
							57	9									
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	1826	1	1050	2	Y	43	185	1			67
							47	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	90	52	1			40
							99	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	101	134	1			7
							111	9									
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	8	1	81	2	Y	92	84	1			15
							101	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	91	2	Y	97	99	1			13
							107	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	83	2	Y	73	65	1			21
							80	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151950	32358	-0-	-119592	77333	31903	2	455	9	Y	414	498	1	8	8	142
12	112689 R	35356	-0-	-77333	-0-	34641	2	715	9	Y	650	487	1			305
01	70928 #	24195	-0-	-46733	-0-	23853	2	342	9	Y	311	394	1			222
02	47038 #	18648	-0-	-28390	-0-	18419	2	229	9	Y	208	215	1			215
03	44051 #	16354	-0-	-27697	-0-	16060	2	294	9	Y	267	384	1			98
04	32730	13921	-0-	-18809	-0-	13677	2	244	9	Y	222	171	1			149

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090																		
11	2287		1749	-0-	-538	B	29855	140	1	36	2	N	10					30
								1562	3	11	9							
12	2356		1670	-0-	-686	B	29169	140	1	37	2	N	26	31	1			25
								1464	3	29	9							
01	3100	N	1588	-0-	-1512	B	27657	136	1	35	2	N	12					37
								1404	3	13	9							
02	2900	N	1326	-0-	-1574	B	26083	116	1	27	2	N	22	20	1			39
								1159	3	24	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26083																		
03	3100	N	1322	-0-	-1778	B	24305	116	1	19	2	N	31	47	1			23
								1153	3	34	9							
*04	3000	N	1088	-0-	-1912	B	22393	93	1	17	2	N	5					28
								972	3	6	9							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736																		
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787																		
11	2460	N	2214	-0-	-246	B	-0-	208	1	1947	2	Y	54					88
								59	9									
12	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2210	2	Y	44	96	1			36
								48	9									
01	1933		1929	-0-	-4	B	-4	291	1	1583	2	Y	50					86
								55	9									
02	1877		2030	-0-	153	B	149	327	1	1671	2	Y	29					115
								32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 149																		
03	2542	#	1925	-0-	-617	B	-468	352	1	1529	2	Y	40	107	1			48
								44	9									
*04	1213	N	1681	-0-	468	B	-0-	325	1	1330	2	Y	24					72
								26	9									
JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
CANTERA OPERATING, LLC 129692																		
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091																		
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
12	899	X	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-					15
01	899	X	403	-0-	-496		-0-	34	1	9	2	N	5	5	8			15
								354	3	6	9							
02	1603	X	1603	-0-	-0-		-0-	140	1	32	2	N	33	33	8			15
								1395	3	36	9							
03	620	X	596	-0-	-24		-0-	51	1	8	2	N	30	30	8			15
								504	3	33	9							
*04	873	N	873	-0-	-0-		-0-	73	1	14	2	N	18	18	8			15
								766	3	20	9							

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	610	1	155	2	N	12	81	1	3	8	20
							6827	3	1	4							
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	697	1	184	2	N	22	5	8			37
							7285	3	1	4							
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	591	1	150	2	N	22	4	8			55
							6094	3	1	4							
02	1972	X	1117	-0-	-855	-0-	98	1	23	2	N	16	7	8			64
							978	3	18	9							
03	2108	X	1668	-0-	-440	-0-	149	1	24	2	N	8	5	8			67
							1486	3	9	9							
04	2040	X	792	-0-	-1248	-0-	67	1	12	2	N	12	2	8			77
							700	3	13	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

11	8970	X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8			29
							2546	3	1	4							
12	6944	X	2210	-0-	-4734	-0-	189	1	50	2	N	-0-					29
							1971	3									
01	5053	X	2027	-0-	-3026	-0-	171	1	43	2	N	47	47	8			29
							1761	3	52	9							
02	3509	X	1469	-0-	-2040	-0-	124	1	29	2	N	74	74	8			29
							1235	3	81	9							
03	3069	X	1532	-0-	-1537	-0-	133	1	21	2	N	50	50	8			29
							1323	3	55	9							
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	33	33	8			29

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							324	3									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	1	1	8			20
							417	3	1	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	13	2	N	1	1	8			20
							573	3	1	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	1	1	8			20
							744	3	1	9							
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	13	2	N	1	1	8			20
							748	3	1	9							

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	385	1	1986	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	38	1	2551	2	Y	68	51	1			30
							75	9									
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	112	1	3032	2	Y	58	58	1			30
							64	9									
02	2871	X	2375	-0-	-496	-0-	516	1	1805	2	Y	49	41	1			38
							54	9									
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	430	1	2017	2	Y	48	71	1			15
							53	9									
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	409	1	2725	2	Y	38	30	1			23
							42	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

11	3390	X	286	-0-	-3104	-0-	45	1	234	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
12	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	392	1	26168	2	Y	41	28	1			15
							45	9									
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

11	11850	X	3842	-0-	-8008	-0-	367	1	3432	2	Y	39					91
							43	9									
12	12245	X	4142	-0-	-8103	-0-	467	1	3646	2	Y	26	84	1			33
							29	9									
01	12245	X	2986	-0-	-9259	-0-	459	1	2494	2	Y	30					63
							33	9									
02	8352	X	2605	-0-	-5747	-0-	423	1	2168	2	Y	13					76
							14	9									
03	6107	X	2299	-0-	-3808	-0-	423	1	1839	2	Y	34	74	1			36
							37	9									
04	4020	X	1938	-0-	-2082	-0-	375	1	1532	2	Y	28					64
							31	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					79
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	61	1			25
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	3	18	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							159	3									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	10	2	N	-0-					-0-
							448	3									
03	3100	N	3650	-0-	550	550	328	1	53	2	N	5	5	8			-0-
							3263	3	6	9							
*04	3000	N	4079	-0-	1079	1629	350	1	65	2	N	4	4	8			-0-
							3659	3	1	4							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					40
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279114

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	3	2	N	-0-					37
							113	3									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	3	2	N	-0-					37
							120	3									
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	3	2	N	-0-					37
							115	3									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1	1	8			37
							116	3	1	9							
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	2	2	8			37
							120	3	2	9							
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					37
							113	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	223	3	Y	5	6	1			3
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	21 6	1 9	242	3	Y	5	6	1			2
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	243	3	Y	4	4	1			2
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	17 4	1 9	209	3	Y	4	4	1			2
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	16 7	1 9	188	3	Y	6	5	1			3
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	16 8	1 9	196	3	Y	7	6	1			4

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	90 1	1 4	981 83	3 9	Y	75	67	1			47
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93 86	1 9	1068	3	Y	78	94	1			31
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	76 83	1 9	915	3	Y	75	68	1			38
02	1073	N	1067	-0-	-6	-0-	75 72	1 9	920	3	Y	65	61	1			42
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	80 76	1 9	969	3	Y	69	84	1			27
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	80 65	1 9	958	3	Y	59	54	1			32

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	238	1	61	2	Y	25					47
							2666	3	1	4							
12	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	254	1	67	2	Y	11	1	8			57
							2655	3	12	9							
01	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	278	1	71	2	Y	11	1	8			67
							2869	3	12	9							
02	3161	X	3092	-0-	-69	-0-	270	1	63	2	Y	56	3	8			120
							2696	3	1	4							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	299	1	48	2	Y	73	171	1	4	8	18
							2972	3	80	9							
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	237	1	44	2	Y	22	3	8			37
							2470	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	131	1	33	2	N	-0-					15
							1464	3									
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	139	1	37	2	N	1	1	8			15
							1458	3	1	9							
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	140	1	36	2	N	1	1	8			15
							1444	3	1	9							
02	1566	N	447	-0-	-1119	-0-	40	1	9	2	N	-0-					15
							398	3									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	2	2	8			15
							1727	3	2	9							
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	177	1	33	2	N	3	3	8			15
							1846	3	3	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	1	1	8			28
							1604	3	1	9							
12	3100	N	3287	-0-	187	187	280	1	74	2	N	3	3	8			28
							2930	3	3	9							
01	2955	N	2768	-0-	-187	-0-	239	1	61	2	N	5	5	8			28
							2462	3	6	9							
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	227	1	53	2	N	7	7	8			28
							2268	3	8	9							
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	249	1	40	2	N	10	10	8			28
							2482	3	11	9							
*04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	178	1	33	2	N	6	6	8			28
							1864	3	7	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

11	720	N	595	-0-	-125	-0-	45	1	12	2	N	27					63
							508	3	30	9							
12	682	N	371	-0-	-311	-0-	28	1	7	2	N	42	65	1			40
							290	3	46	9							
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	10	2	N	29	38	1			31
							424	3	32	9							
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	12	1	3	2	N	47	18	1			60
							115	3	52	9							
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	4	2	N	59	90	1			29
							252	3	65	9							
04	480	N	262	-0-	-218	-0-	22	1	4	2	N	10					39
							225	3	11	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	655	1	167	2	N	14					177
							7330	3	2	4							
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	701	1	185	2	N	1	163	1			15
							7328	3	1	4							
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	746	1	190	2	N	8					23
							7693	3	1	4							
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	708	1	164	2	N	40					63
							7066	3	1	4							
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	718	1	116	2	N	7					70
							7142	3	1	4							
*04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	653	1	121	2	N	13					83
							6818	3	2	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	258	1	66	2	N	94					107
							2891	3	1	4							
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	264	1	70	2	N	65	132	1			40
							2761	3	72	9							
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	247	1	63	2	N	74	46	1	1	8	67
							2549	3	81	9							
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	74	104	1	2	8	35
							2507	3	1	4							
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	257	1	41	2	N	78	1	8			112
							2557	3	86	9							
04	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	232	1	43	2	N	64	123	1	1	8	52
							2420	3	1	4							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1018	1	259	2	N	68	162	1	1	8	33
							11393	3	2	4							
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1059	1	280	2	N	107	6	8			134
							11066	3	2	4							
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	750	1	191	2	N	102	175	1	5	8	56
							7732	3	1	4							
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	841	1	195	2	N	64	15	8			105
							8398	3	2	4							
03	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	880	1	142	2	N	90	11	8			184
							8759	3	1	4							
04	11970	X	4754	-0-	-7216	-0-	408	1	75	2	N	9	169	1	4	8	20
							4260	3	1	4							

OXY USA INC. 630591
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
11	2250	X	2205	-0-	-45	-0-	2149	2	56	9	Y	51	68	0			55
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2345	2	81	9	Y	74	66	0			63
01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2217	2	61	9	Y	55	71	0			47
02	2204	X	1949	-0-	-255	-0-	1894	2	55	9	Y	50					97
03	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	1642	2	29	9	Y	26	69	0			54
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	2084	2	68	9	Y	62	69	0			47

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	13	2	N	-0-					-0-
							594	3									
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	58	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							603	3	1	9							
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	16	2	N	1	1	8			-0-
							652	3	1	9							
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	55	1	13	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	9	2	N	2	2	8			-0-
							584	3	2	9							
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	56	1	10	2	N	-0-					-0-
							585	3									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	325	1	83	2	N	79					89
							3641	3	1	4							
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	351	1	93	2	N	102	45	1			146
							3674	3	1	4							
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	350	1	89	2	N	91	186	1	1	8	50
							3606	3	100	9							
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	334	1	77	2	N	81	81	1	2	8	48
							3332	3	1	4							
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	419	1	67	2	N	123	1	8			170
							4167	3	135	9							
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	470	1	87	2	N	107	180	1	1	8	96
							4910	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	804	1	205	2	N	45	1	8			154
							9005	3	2	4							
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	872	1	231	2	N	48	177	1	3	8	22
							9113	3	1	4							
01	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	879	1	224	2	N	60					82
							9068	3	1	4							
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	855	1	198	2	N	52					134
							8533	3	2	4							
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	906	1	146	2	N	58	171	1	6	8	15
							9014	3	1	4							
04	9990	X	9777	-0-	-213	-0-	839	1	155	2	N	16	4	8			27
							8763	3	2	4							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	204	1	52	2	N	7					64
							2281	3	8	9							
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	192	1	51	2	N	7	1	8			70
							2011	3	8	9							
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	207	1	53	2	N	5	1	8			74
							2137	3	6	9							
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	204	1	47	2	N	8	2	8			80
							2034	3	9	9							
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	1	1	8			80
							2306	3	1	9							
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	186	1	34	2	N	7					87
							1943	3	8	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6321	-0-	-489	-0-	492	1	125	2	N	181	181	1			15
							5504	3	1	4							
12	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	547	1	145	2	N	225	143	1			97
							5718	3	1	4							
01	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	547	1	139	2	N	180	207	1	1	8	69
							5635	3	1	4							
02	6496	X	5908	-0-	-588	-0-	508	1	118	2	N	191	211	1	1	8	48
							5071	3	1	4							
03	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	530	1	85	2	N	225	187	1	1	8	85
							5277	3	248	9							
04	6420	X	6038	-0-	-382	-0-	501	1	93	2	N	190	242	1	2	8	31
							5234	3	1	4							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	381	1	97	2	N	87					99
							4266	3	1	4							
12	3100	N	4930	-0-	1830	1830	404	1	107	2	N	179	180	1			98
							4221	3	1	4							
01	6398	X	4568	-0-	-1830	-0-	388	1	99	2	N	70	123	1	1	8	44
							4004	3	77	9							
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	404	1	94	2	N	107	100	1	2	8	49
							4034	3	1	4							
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	508	1	82	2	N	189	180	1	1	8	57
							5058	3	208	9							
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	442	1	82	2	N	140	178	1			19
							4611	3	1	4							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8570	-0-	-1630	-0-	698	1	7583	3	Y	258	256	1			159
							5	4	284	9							
12	10540	X	7763	-0-	-2777	-0-	602	1	6882	3	Y	253	310	1			102
							1	4	278	9							
01	10540	X	7690	-0-	-2850	-0-	566	1	6846	3	Y	253	233	1			122
							278	9									
02	9860	X	8099	-0-	-1761	-0-	596	1	7283	3	Y	200	194	1			128
							220	9									
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	687	1	8298	3	Y	215	255	1			88
							237	9									
*04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	752	1	8974	3	Y	192	182	1			98
							211	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	449	1	4874	3	Y	75	47	1			66
							83	9									
12	5735	X	5575	-0-	-160	-0-	439	1	5020	3	Y	105	119	1			52
							116	9									
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	439	1	5311	3	Y	119	118	1			53
							131	9									
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	403	1	4925	3	Y	89	99	1			43
							98	9									
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	428	1	5169	3	Y	94	103	1			34
							103	9									
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	435	1	5197	3	Y	79	64	1			49
							87	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	98	1	1059	3	Y	5	6	1			3
							1	4	6	9							
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1288	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1050	N	137	-0-	-913	-0-	10	1	124	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	19	1	207	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	17	1	197	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	341	N	156	-0-	-185	-0-	12	1	140	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	1708	1	18549	3	Y	311	292	1			192
							13	4	342	9							
12	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1715	1	19602	3	Y	321	381	1			132
							2	4	353	9							
01	21359	X	20781	-0-	-578	-0-	1553	1	18793	3	Y	395	334	1			193
							435	9									
02	19981	X	19296	-0-	-685	-0-	1433	1	17508	3	Y	323	309	1			207
							355	9									
03	21669	X	20551	-0-	-1118	-0-	1542	1	18628	3	Y	346	413	1			140
							381	9									
04	20970	X	20031	-0-	-939	-0-	1523	1	18177	3	Y	301	289	1			152
							331	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	14862	-0-	-3888	-0-	1235	1	13414	3	Y	194	153	1			169
							213	9									
12	19375	X	18115	-0-	-1260	-0-	1439	1	16447	3	Y	207	271	1			105
							1	4	228	9							
01	19282	X	18078	-0-	-1204	-0-	1361	1	16476	3	Y	219	226	1			98
							241	9									
02	17661	X	16651	-0-	-1010	-0-	1248	1	15237	3	Y	151	179	1			70
							166	9									
03	18352	X	17479	-0-	-873	-0-	1324	1	15991	3	Y	149	164	1			55
							164	9									
04	17520	X	17012	-0-	-508	-0-	1302	1	15537	3	Y	157	103	1			109
							173	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	10178	-0-	-6682	-0-	87	1	10012	3	Y	72	42	1			84
							79	9									
12	17422	X	7874	-0-	-9548	-0-	63	1	7696	3	Y	104	134	1			54
							1	4	114	9							
01	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	125	1	17710	3	Y	140	118	1			76
							154	9									
02	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	112	1	15417	3	Y	217	202	1			91
							239	9									
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	113	1	15297	3	Y	210	221	1			80
							231	9									
04	17400	X	13934	-0-	-3466	-0-	102	1	13647	3	Y	168	143	1			105
							185	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4830	-0-	-540	-0-	400	1	4339	3	Y	83	60	1			75
							91	9									
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	453	1	5181	3	Y	105	127	1			53
							116	9									
01	5549	X	4058	-0-	-1491	-0-	301	1	3643	3	Y	104	121	1			36
							114	9									
02	4727	X	2993	-0-	-1734	-0-	222	1	2709	3	Y	56	57	1			35
							62	9									
03	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	367	1	4433	3	Y	95	91	1			39
							105	9									
04	5550	X	5427	-0-	-123	-0-	411	1	4903	3	Y	103	80	1			62
							113	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	16191	-0-	-639	-0-	1297	1	330	2	N	43	186	1	1	8	60
							14514	3	3	4							
12	16802	X	5020	-0-	-11782	-0-	416	1	110	2	N	128	167	1	3	8	18
							4352	3	1	4							
01	17825	X	9010	-0-	-8815	-0-	775	1	197	2	N	39	3	8			54
							7994	3	1	4							
02	16704	X	4662	-0-	-12042	-0-	412	1	96	2	N	40	7	8			87
							4109	3	1	4							
03	17856	X	6202	-0-	-11654	-0-	556	1	90	2	N	18	5	8			100
							5536	3	20	9							
*04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	511	1	94	2	N	14	4	8			110
							5332	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	-0-					18
							1467	3									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	192	1	51	2	N	5					23
							2008	3	6	9							
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	160	1	41	2	N	9	1	8			31
							1654	3	10	9							
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	37	2	N	35	1	8			65
							1579	3	39	9							
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	258	1	42	2	N	1	1	8			65
							2567	3	1	9							
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	151	1	28	2	N	53	102	1			16
							1577	3	58	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	56					69
							865	3	62	9							
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	25	2	N	92	129	1			32
							971	3	101	9							
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	97	1	25	2	N	49	36	1			45
							996	3	54	9							
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	25	2	N	96	117	1	1	8	23
							1065	3	106	9							
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	90	1	14	2	N	104	90	1	1	8	36
							892	3	114	9							
04	1140	N	796	-0-	-344	-0-	60	1	11	2	N	85	67	1	1	8	53
							631	3	94	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	14445	-0-	-1695	-0-	1193	1	12962	3	Y	255	264	1			156
							9	4	281	9							
12	16678	X	13082	-0-	-3596	-0-	1031	1	11789	3	Y	237	296	1			97
							1	4	261	9							
01	16678	X	15881	-0-	-797	-0-	1191	1	14414	3	Y	251	222	1			126
							276	9									
02	14877	X	14861	-0-	-16	-0-	1107	1	13515	3	Y	217	204	1			139
							239	9									
03	15903	X	14491	-0-	-1412	-0-	1088	1	13143	3	Y	236	280	1			95
							260	9									
04	15360	X	13316	-0-	-2044	-0-	1012	1	12078	3	Y	205	196	1			104
							226	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

11	14850	X	2426	-0-	-12424	-0-	197	1	2142	3	Y	77	58	1			47
							2	4	85	9							
12	9734	X	3150	-0-	-6584	-0-	246	1	2814	3	Y	82	97	1			32
							90	9									
01	6231	X	3537	-0-	-2694	-0-	263	1	3183	3	Y	83	72	1			43
							91	9									
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	263	1	3215	3	Y	87	72	1			58
							96	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	271	1	3275	3	Y	120	130	1			48
							132	9									
04	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	226	1	2693	3	Y	101	97	1			52
							111	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600		4404	-0-	804 B	101264	352	1	89	2	N	23	1	8			82
							3937	3	1	4							
12	7750	N	4180	-0-	-3570 B	97694	355	1	94	2	N	17	85	1	1	8	13
							3711	3	1	4							
01	7750	N	4049	-0-	-3701 B	93993	348	1	88	2	N	27	3	8			37
							3583	3	30	9							
02	7250	N	3708	-0-	-3542	90451	330	1	77	2	N	5	5	8			37
							3294	3	1	4							
03	3725		3716	-0-	-9	90442	334	1	54	2	N	4	4	8			37
							3324	3	4	9							
*04	3600		3436	-0-	-164	90278	295	1	54	2	N	5	5	8			37
							3080	3	1	4							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					60
							20	3									
01	887	R	887	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	-0-					60
							790	3									
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					60
							61	3									
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					60
*04	870	N	12	-0-	-858	-0-	1	1	11	3	N	-0-					60

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	276	1	70	2	N	11	11	8			18
							3092	3	1	4							
12	2511	X	1461	-0-	-1050	-0-	122	1	32	2	N	25	25	8			18
							1279	3	28	9							
01	2511	X	1265	-0-	-1246	-0-	108	1	28	2	N	10	10	8			18
							1118	3	11	9							
02	3335	X	1059	-0-	-2276	-0-	90	1	21	2	N	43	43	8			18
							901	3	47	9							
03	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	85	1	14	2	N	52	45	8			25
							848	3	57	9							
04	3450	X	1173	-0-	-2277	-0-	100	1	19	2	N	5	5	8			25
							1048	3	6	9							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	11	2	N	-0-					10
							464	3									
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	45	1	12	2	N	-0-					10
							470	3									
01	465	X	461	-0-	-4	-0-	40	1	10	2	N	-0-					10
							411	3									
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	39	1	9	2	N	1	1	8			10
							389	3	1	9							
03	527	X	441	-0-	-86	-0-	39	1	6	2	N	4	4	8			10
							392	3	4	9							
04	510	X	272	-0-	-238	-0-	23	1	4	2	N	2	2	8			10
							243	3	2	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	17	2	8			22
							2085	3	19	9							
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	52	2	N	21	23	1	5	8	15
							2063	3	23	9							
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	227	1	58	2	N	6	6	8			15
							2345	3	7	9							
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	184	1	43	2	N	28	11	8			32
							1834	3	31	9							
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	237	1	38	2	N	24	9	8			47
							2356	3	26	9							
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	216	1	40	2	N	11	4	8			54
							2251	3	1	4							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	185	3	23	9	Y	21	18	1			33
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	20	26	1			27
							22	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	25	30	1			22
							28	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	20					42
							22	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	4	32	1			7
							4	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	1	1	687	3	Y	21	26	1			38
							23	9									
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	4	1	635	3	Y	19	29	1			28
							21	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	25	31	1			22
							28	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	20					42
							22	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	4	32	1			7
							4	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

11	21240		19341	-0-	-1899	B	192669	1541	1	392	2	N	140	6	8				160
								17250	3	4	4								
12	19592		20381	-0-	789	B	193458	1730	1	458	2	N	93	183	1	3	8		67
								18088	3	3	4								
01	213273	X	19815	-0-	-193458		-0-	1696	1	432	2	N	180	171	1	9	8		67
								17487	3	2	4								
02	18328	X	18225	-0-	-103		-0-	1610	1	374	2	N	152	158	1	18	8		43
								16071	3	3	4								
03	19592	X	18789	-0-	-803		-0-	1675	1	270	2	N	159	165	1	14	8		23
								16668	3	1	4								
*04	18960	X	17737	-0-	-1223		-0-	1509	1	279	2	N	168	13	8				178
								15760	3	4	4								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21554		15056	-0-		-6498 B	10495	1198	1	305	2	N	123	182	1	2	8	18
								13415	3	3	4							
12	15735		15094	-0-		-641 B	9854	1274	1	337	2	N	148	1	8			165
								13318	3	2	4							
01	24446	X	14592	-0-		-9854	-0-	1254	1	319	2	N	78	179	1	4	8	60
								12932	3	1	4							
02	14529	X	13190	-0-		-1339	-0-	1171	1	272	2	N	54	7	8			107
								11686	3	2	4							
03	15531	X	13626	-0-		-1905	-0-	1217	1	196	2	N	91	161	1	5	8	32
								12112	3	1	4							
*04	15030	X	12712	-0-		-2318	-0-	1090	1	201	2	N	37	5	8			64
								11377	3	3	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	#	4299	-0-		-1941 B	-3755	344	1	88	2	N	11	1	8			33
								3854	3	1	4							
12	5084	#	4166	-0-		-918 B	-4673	353	1	93	2	N	25	1	8			57
								3691	3	1	4							
01	5084	X	3800	-0-		-1284	-0-	326	1	83	2	N	23	3	8			77
								3366	3	25	9							
02	4756	X	3344	-0-		-1412	-0-	295	1	69	2	N	29	6	8			100
								2947	3	1	4							
03	4712	X	3886	-0-		-826	-0-	349	1	56	2	N	7	40	1	5	8	62
								3473	3	8	9							
*04	4290	X	3625	-0-		-665	-0-	311	1	57	2	N	10	5	8			67
								3245	3	1	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	#	2037	-0-		-1623 B	-3584	163	1	41	2	N	9	2	8			46
								1823	3	10	9							
12	3193	#	1740	-0-		-1453 B	-5037	145	1	38	2	N	35	1	8			80
								1518	3	39	9							
01	3193	X	1533	-0-		-1660	-0-	132	1	34	2	N	9	3	8			86
								1357	3	10	9							
02	2900	X	1409	-0-		-1491	-0-	124	1	29	2	N	20	6	8			100
								1234	3	22	9							
03	2666	X	473	-0-		-2193	-0-	38	1	6	2	N	44	4	8			140
								381	3	48	9							
*04	2040	X	1046	-0-		-994	-0-	87	1	16	2	N	32	56	1	2	8	114
								908	3	35	9							

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-		-1110 B	-1110					N	-0-					56
12	31	N	11	-0-		-20 B	-1110	1	1	10	3	N	-0-					56
01	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					56
03	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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
11	6445	N	6445	-0-	-0- B	-0-	516	1	131	2	N	19					118
							5776	3	1	4							
12	1127	N	11746	-0-	10619 B	10619	997	1	264	2	N	60	101	1			77
							10418	3	1	4							
01	22454	X	11835	-0-	-10619	-0-	1017	1	259	2	N	70	3	8			144
							10481	3	1	4							
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	926	1	215	2	N	7	96	1	5	8	50
							9246	3	2	4							
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	796	1	128	2	N	85	4	8			131
							7925	3	1	4							
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	532	1	98	2	N	19	52	1	4	8	94
							5558	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

11	2970	N	2365	-0-	-605 B	-25427	183	1	47	2	N	78	154	1			33
							2049	3	86	9							
12	2759	N	2252	-0-	-507 B	-25427	192	1	51	2	N	-0-					33
							2009	3									
01	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	187	1	47	2	N	28	15	8			46
							1923	3	31	9							
02	2581	X	1958	-0-	-623	-0-	170	1	39	2	N	46					92
							1698	3	51	9							
03	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	177	1	29	2	N	133	179	1			46
							1762	3	146	9							
*04	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	158	1	29	2	N	2					48
							1654	3	2	9							

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

11	150	N	216	-0-	66 B	-16124	17	1	4	2	N	-0-					49
							195	3									
12	124	N	173	-0-	49 B	-16075	15	1	4	2	N	-0-					49
							154	3									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	4	2	N	-0-					49
							171	3									
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	15	1	3	2	N	-0-					49
							149	3									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	2	2	N	-0-					49
							151	3									
*04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	3	2	N	-0-					49
							144	3									

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-6841					N	-0-					41
12	186	N	131	-0-	-55 B	-6841	11	1	3	2	N	-0-					41
							117	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	R	2896	-0-	-1674 B	-0-	503	1	2393	2	N	-0-					355
12	4061	#	2487	-0-	-1574 B	-1574	485	1	1979	2	N	21					376
							23	9									
01	3875	X	2477	-0-	-1398	-0-	503	1	1920	2	N	49					425
							54	9									
02	2900	X	2318	-0-	-582	-0-	485	1	1824	2	N	8					433
							9	9									
03	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	557	1	1765	2	N	10					443
							11	9									
04	2910	X	1728	-0-	-1182	-0-	449	1	1277	2	N	2					445
							2	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

11	0	A	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					37
12	0	A	14	-0-	14	40	1	1	13	3	N	-0-					37
01	0	A	14	-0-	14	54	1	1	13	3	N	-0-					37
02	0	A	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					37
03	0	A	8	-0-	8	62	1	1	7	3	N	-0-					37
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	93	1			24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	55	3	23	9	Y	21	18	1			33
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	57	3	22	9	Y	20	26	1			27
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	25	30	1			22
							28	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	20					42
							22	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	4	32	1			7
							4	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	81	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

11	690	X	369	-0-	-321	-0-	29	1	7	2	N	12					27
							320	3	13	9							
12	713	X	359	-0-	-354	-0-	29	1	8	2	N	15					42
							305	3	17	9							
01	713	X	155	-0-	-558	-0-	13	1	3	2	N	5					47
							133	3	6	9							
02	667	X	391	-0-	-276	-0-	35	1	8	2	N	-0-					47
							348	3									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	N	3					50
							573	3	3	9							
04	360	X	294	-0-	-66	-0-	25	1	5	2	N	-0-					50
							264	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	246	1	62	2	N	49	98	1	1	8	30
							2750	3	1	4							
12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	238	1	63	2	N	13	3	8			40
							2488	3	14	9							
01	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	194	1	49	2	N	32	2	8			70
							1997	3	35	9							
02	3364	X	3028	-0-	-336	-0-	268	1	62	2	N	18	70	1	5	8	13
							2677	3	1	4							
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	321	1	52	2	N	4	4	8			13
							3194	3	4	9							
04	3120	X	2162	-0-	-958	-0-	181	1	33	2	N	50	21	1	3	8	39
							1893	3	55	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	3			N	-0-					15
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
02	1276	X	16	-0-	-1260	-0-	1	1	15	3	N	-0-					15
03	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	115	1	29	2	N	39	1	8			128
							1292	3	43	9							
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	34	2	N	45					173
							1350	3	50	9							
01	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	126	1	32	2	N	29	173	1	4	8	25
							1295	3	32	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	29	2	N	21					46
							1259	3	23	9							
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	133	1	21	2	N	5	1	8			50
							1321	3	6	9							
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	122	1	22	2	N	12	2	8			60
							1270	3	13	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	30					74
							1466	3	33	9							
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	37	2	N	37					111
							1451	3	41	9							
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	141	1	36	2	N	94	181	1			24
							1449	3	103	9							
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	31	2	N	-0-					24
							1347	3									
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	143	1	23	2	N	10					34
							1418	3	11	9							
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	24	2	N	13					47
							1364	3	14	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

11	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	121	1	31	2	N	-0-					12
							1357	3									
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	130	1	34	2	N	-0-					12
							1361	3									
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	199	172	1			39
							1473	3	219	9							
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	140	1	33	2	N	4	1	8			42
							1398	3	4	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	147	1	24	2	N	40					82
							1464	3	44	9							
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	138	1	25	2	N	49					131
							1439	3	54	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

11	7650	X	7230	-0-	-420	-0-	575	1	146	2	N	65	1	8			184
							6436	3	1	4							
12	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	565	1	149	2	N	25	174	1	2	8	33
							5904	3	1	4							
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	669	1	170	2	N	22	1	8			54
							6897	3	1	4							
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	611	1	142	2	N	106	145	1	3	8	12
							6097	3	1	4							
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	653	1	105	2	N	45	3	8			54
							6499	3	50	9							
04	7020	X	6940	-0-	-80	-0-	593	1	110	2	N	37	1	8			90
							6194	3	2	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	320	-0-	-220	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
							287	3									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	89	1	14	2	N	-0-					-0-
							888	3									
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	126	1	23	2	N	-0-					-0-
							1316	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	104	1	27	2	N	-0-					25
							1167	3									
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	116	1	31	2	N	-0-					25
							1216	3									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	116	1	30	2	N	-0-					25
							1196	3									
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	103	1	24	2	N	-0-					25
							1032	3									
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	108	1	17	2	N	-0-					25
							1071	3									
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	101	1	19	2	N	-0-					25
							1053	3									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

11	6990	X	6738	-0-	-252	-0-	532	1	135	2	N	102	179	1			98
							5958	3	1	4							
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	578	1	153	2	N	98					196
							6043	3	1	4							
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	596	1	152	2	N	96	179	1			113
							6144	3	1	4							
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	576	1	134	2	N	130					243
							5750	3	1	4							
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	603	1	97	2	N	69	181	1	2	8	129
							5997	3	76	9							
*04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	561	1	104	2	N	146					275
							5856	3	1	4							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-		334	1	85	2	N	83	2	8			115
								3738	3	1	4							
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-		363	1	96	2	N	55	124	1	2	8	44
								3794	3	1	4							
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-		400	1	102	2	N	7	1	8			50
								4123	3	8	9							
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-		394	1	91	2	N	11	7	8			54
								3929	3	1	4							
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-		419	1	67	2	N	4	4	8			54
								4165	3	4	9							
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-		385	1	71	2	N	-0-					54
								4019	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-		11	1	3	2	N	-0-					65
								119	3									
12	155	N	11	-0-	-144	-0-		1	1	10	3	N	-0-					65
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					65
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-					65
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-		11	1	2	2	N	-0-					65
								110	3									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-		13	1	2	2	N	-0-					65
								134	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	87	1			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55	1			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

11	1680	N	229	-0-	-1451	-0-		18	1	5	2	N	-0-					49
								206	3									
12	1736	N	183	-0-	-1553	-0-		16	1	4	2	N	-0-					49
								163	3									
01	465	N	278	-0-	-187	-0-		24	1	6	2	N	-0-					49
								248	3									
02	232	N	100	-0-	-132	-0-		9	1	2	2	N	-0-					49
								89	3									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-		23	1	4	2	N	-0-					49
								229	3									
04	270	N	202	-0-	-68	-0-		17	1	3	2	N	-0-					49
								182	3									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	78	1			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	102	1			39
12	14B2	EXT	1934	-0-	1934	1934	163	1	43	2	N	22	22	8			39
							1704	3	24	9							
01	14B2	EXT	1485	-0-	1485	3419	128	1	32	2	N	9	9	8			39
							1315	3	10	9							
02	14B2	EXT	1529	-0-	1529	4948	132	1	31	2	N	47	47	8			39
							1314	3	52	9							
03	6637	X	1689	-0-	-4948	-0-	148	1	24	2	N	41	41	8			39
							1472	3	45	9							
04	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	129	1	24	2	N	4	4	8			39
							1347	3	4	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	-0-					65
							166	3									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					44
							125	3									
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
							23	3									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					44
							135	3									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	-0-					44
							160	3									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					44
							106	3									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	10	1	2	2	N	-0-					44
							101	3									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					34
							72	3									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	210	1	53	2	N	1	1	8			30
							2345	3	1	4							
12	2697	X	1056	-0-	-1641	-0-	88	1	23	2	N	20					50
							923	3	22	9							
01	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	227	1	58	2	N	1	1	8			50
							2343	3	1	9							
02	2523	X	1950	-0-	-573	-0-	171	1	40	2	N	29	30	1	5	8	44
							1707	3	32	9							
03	2697	X	1638	-0-	-1059	-0-	147	1	24	2	N	3	3	8			44
							1464	3	3	9							
04	2610	X	1457	-0-	-1153	-0-	125	1	23	2	N	8	2	8			50
							1300	3	9	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	2638	-0-	-2792	-0-	209	1	53	2	N	32	1	8			90
							2340	3	1	4							
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	507	1	134	2	N	7	2	8			95
							5301	3	1	4							
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	337	1	86	2	N	-0-					95
							3475	3									
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	438	1	102	2	N	3	3	8			95
							4372	3	1	4							
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	448	1	72	2	N	124	177	1	3	8	39
							4456	3	136	9							
*04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	385	1	71	2	N	39	1	8			77
							4023	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					7
							137	3									
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					7
							44	3									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					7
							42	3									
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	2	1	1	2	N	-0-					7
							22	3									
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9086	-0-	-1384	-0-	720	1	183	2	N	114	152	1	2	8	97
							8056	3	2	4							
12	10323	X	4396	-0-	-5927	-0-	372	1	98	2	N	35	115	1	2	8	15
							3886	3	1	4							
01	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					15
02	9222	X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-					15
03	9393	X	2273	-0-	-7120	-0-	202	1	33	2	N	25	10	8			30
							2010	3	28	9							
*04	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	2657	1	491	2	N	295	258	1	27	8	40
							27735	3	7	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3306	-0-	206	206	271	1	75	2	N	22	4	8			50
							2935	3	1	4							
*11	3000	N	3156	-0-	156	362	247	1	63	2	N	72	81	1	1	8	40
							2766	3	1	4							
*12	3100	N	4343	-0-	1243	1605	363	1	96	2	N	83	66	1	3	8	54
							3792	3	1	4							
*01	3618	X	2013	-0-	-1605	-0-	171	1	43	2	N	35	2	8			87
							1760	3	39	9							
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	74	2	N	59	129	1	5	8	12
							3187	3	1	4							
*03	2976	X	1753	-0-	-1223	-0-	153	1	25	2	N	47	49	1	5	8	5
							1523	3	52	9							
*04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	344	1	63	2	N	160	153	1	2	8	10
							3587	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					25
							157	3									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					25
							39	3									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	56	2	N	2	2	8			25
							2276	3	2	9							
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	35	2	N	13	13	8			25
							1519	3	14	9							
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	5	5	8			25
							399	3	6	9							
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					25

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	108	-0-	-462	-0-	9	1	2	2	N	-0-					17
							97	3									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	16	1	4	2	N	-0-					17
							172	3									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	6	2	N	60					77
							258	3	66	9							
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	1	2	N	-0-					77
							63	3									
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							39	3									
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							38	3									

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	313	-0-	-137	-0-	24	1	6	2	N	13	94	1			16
							269	3	14	9							
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	24	1	6	2	N	-0-					16
							255	3									
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	7	2	N	-0-					16
							266	3									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					16
							373	3									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					16
							268	3									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					16
							308	3									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3016	-0-	-1184	-0-	237	1	60	2	N	59					89
							2653	3	1	4							
12	5177	X	2418	-0-	-2759	-0-	199	1	53	2	N	79	1	8			167
							2079	3	87	9							
01	4216	X	1989	-0-	-2227	-0-	169	1	43	2	N	32	163	1	1	8	35
							1742	3	35	9							
02	3219	X	583	-0-	-2636	-0-	51	1	12	2	N	5	2	8			38
							514	3	6	9							
03	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	253	1	41	2	N	12	2	8			48
							2519	3	13	9							
04	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	249	1	46	2	N	26					74
							2603	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	37	2	N	1	1	8			32
							1631	3	1	9							
12	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	150	1	40	2	N	5					37
							1563	3	6	9							
01	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	143	1	36	2	N	20					57
							1469	3	22	9							
02	1769	N	1640	-0-	-129	-0-	146	1	34	2	N	-0-					57
							1460	3									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	26	2	N	9					66
							1576	3	10	9							
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	143	1	26	2	N	7					73
							1492	3	8	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	377	1	96	2	N	121					142
							4216	3	1	4							
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	306	1	81	2	N	108	184	1	3	8	63
							3202	3	119	9							
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	305	1	78	2	N	18	2	8			79
							3146	3	20	9							
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	397	1	92	2	N	109					188
							3960	3	1	4							
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	258	1	41	2	N	33	168	1			53
							2564	3	36	9							
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	336	1	62	2	N	66					119
							3503	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	348	1	89	2	N	6					49
							3894	3	1	4							
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	402	1	106	2	N	-0-					49
							4197	3	1	4							
01	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	385	1	98	2	N	5	1	8			53
							3968	3	6	9							
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	386	1	90	2	N	16					69
							3850	3	1	4							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	470	1	76	2	N	115	173	1			11
							4674	3	127	9							
*04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	405	1	75	2	N	-0-					11
							4225	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					21
							587	3									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	32	1	8	2	N	-0-					21
							332	3									
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	16	1	4	2	N	-0-					21
							165	3									
02	638	N	163	-0-	-475	-0-	15	1	3	2	N	-0-					21
							145	3									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					21
							335	3									
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					21
							326	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	52	2	N	19					156
							2292	3	21	9							
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	194	1	51	2	N	-0-					156
							2026	3									
01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	185	1	47	2	N	1	1	8			156
							1906	3	1	9							
02	2117	N	1944	-0-	-173	-0-	173	1	40	2	N	4	2	8			158
							1727	3	4	9							
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	195	1	31	2	N	2	2	8			158
							1937	3	2	9							
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	187	1	34	2	N	15					173
							1947	3	17	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3473	-0-	-1507	-0-	275	1	70	2	N	46	80	1			76
							3076	3	1	4							
12	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	331	1	88	2	N	118	1	8			193
							3459	3	130	9							
01	5115	X	3473	-0-	-1642	-0-	292	1	74	2	N	88	180	1	1	8	100
							3010	3	97	9							
02	4785	X	3127	-0-	-1658	-0-	267	1	62	2	N	120	175	1	2	8	43
							2665	3	1	4							
03	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	315	1	51	2	N	54	2	8			95
							3134	3	59	9							
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	279	1	52	2	N	98	181	1			12
							2916	3	1	4							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					244
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	9	1	3884	3	Y	20	49	1			53
							22	9									
12	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	25	1	3935	3	Y	21	42	1			32
							23	9									
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	255	1	3909	3	Y	24	34	1			22
							26	9									
02	3886	X	3804	-0-	-82	-0-	234	1	3548	3	Y	20					42
							22	9									
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	249	1	3642	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	265	1	3781	3	Y	47	32	1			50
							52	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	1	1	407	3	Y	21	20	1			34
							23	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	19	26	1			27
							21	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	25	30	1			22
							28	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	20					42
							22	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	47	32	1			50
							52	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
11	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	10	1	4482	3	Y	21	57	1			58
							23	9									
12	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	30	1	4751	3	Y	21	45	1			34
							23	9									
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	309	1	4748	3	Y	25	37	1			22
							28	9									
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	294	1	4456	3	Y	20					42
							22	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	312	1	4565	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
*04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	320	1	4581	3	Y	47	32	1			50
							52	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	N	9					159
							10	9									
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	11	1	1821	3	N	11					170
							12	9									
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	3	N	134					304
							147	9									
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	3	N	-0-					304
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	117	1	1712	3	N	-0-					304
*04	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	120	1	1721	3	N	-0-					304

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	275	1	70	2	N	108	180	1	1	8	54
							3079	3	1	4							
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	306	1	81	2	N	158	177	1	3	8	32
							3197	3	174	9							
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	288	1	73	2	N	48	3	8			77
							2971	3	53	9							
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	303	1	70	2	N	33	6	8			104
							3028	3	1	4							
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	324	1	52	2	N	93	175	1	5	8	17
							3227	3	102	9							
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	295	1	54	2	N	42	5	8			54
							3075	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	176	1	45	2	N	14	1	8			40
							1972	3	15	9							
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	237	1	63	2	N	22	2	8			60
							2476	3	24	9							
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	223	1	57	2	N	59	2	8			117
							2303	3	65	9							
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	225	1	52	2	N	78	170	1	2	8	23
							2245	3	86	9							
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	235	1	38	2	N	33	2	8			54
							2335	3	36	9							
04	2400	X	2371	-0-	-29	-0-	202	1	37	2	N	19	3	8			70
							2110	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	58	1	15	2	N	10					49
							653	3	11	9							
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	68	1	18	2	N	4	1	8			52
							713	3	4	9							
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	71	1	8			122
							708	3	78	9							
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	16	2	N	75	163	1	2	8	32
							681	3	83	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	12	2	N	24	1	8			55
							711	3	26	9							
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	12	2	N	91					146
							683	3	100	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, 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
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	N	31	21	8			54
							2212	3	34	9							
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	213	1	56	2	N	90	50	8			94
							2224	3	99	9							
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	232	1	59	2	N	43					137
							2396	3	47	9							
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	228	1	53	2	N	198	178	1	140	8	17
							2280	3	218	9							
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	248	1	40	2	N	101	101	8			17
							2472	3	111	9							
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	249	1	46	2	N	82	59	8			40
							2600	3	1	4							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-					34
							792	3									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	1	1	8			34
							739	3	1	9							
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	61	1	16	2	N	1	1	8			34
							630	3	1	9							
02	841	N	583	-0-	-258	-0-	49	1	11	2	N	27	27	8			34
							493	3	30	9							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	13	2	N	27	24	8			37
							777	3	30	9							
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	14	2	N	35	15	8			57
							787	3	39	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
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	457	1	116	2	N	58	1	8			94
							5119	3	1	4							
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	560	1	148	2	N	119	193	1	3	8	17
							5854	3	1	4							
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	516	1	131	2	N	83	3	8			97
							5317	3	1	4							
02	5423	X	5377	-0-	-46	-0-	468	1	109	2	N	112	169	1	6	8	34
							4676	3	1	4							
03	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	494	1	80	2	N	31	5	8			60
							4919	3	34	9							
04	6210	X	5302	-0-	-908	-0-	454	1	84	2	N	20	3	8			77
							4741	3	1	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	11	1	3	2	N	-0-					28
							125	3									
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					28
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					28
							231	3									
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	7	1	2	2	N	-0-					28
							70	3									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					28
							31	3									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	372	1	95	2	N	34	33	8			87
							4167	3	1	4							
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	399	1	105	2	N	142	105	8			124
							4170	3	1	4							
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	101	2	N	157	101	8			180
							4098	3	173	9							
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	377	1	88	2	N	231	177	1	219	8	15
							3768	3	1	4							
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	395	1	64	2	N	161	161	8			15
							3932	3	177	9							
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	365	1	67	2	N	93	93	8			15
							3812	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	266	1	68	2	N	61					74
							2974	3	1	4							
12	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	233	1	62	2	N	58	18	8			114
							2433	3	64	9							
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	83	23	8			174
							2683	3	91	9							
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	254	1	59	2	N	106	193	1	57	8	30
							2536	3	1	4							
03	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	226	1	36	2	N	40	40	8			30
							2251	3	44	9							
04	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	206	1	38	2	N	24	24	8			30
							2153	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	393	1	100	2	Y	143	112	1	1	8	53
							4402	3	1	4							
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	451	1	119	2	Y	114	128	1	3	8	36
							4718	3	1	4							
01	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	439	1	112	2	Y	112	126	1	3	8	19
							4523	3	123	9							
02	4959	X	4951	-0-	-8	-0-	429	1	100	2	Y	124	6	8			137
							4285	3	1	4							
*03	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	444	1	72	2	Y	152	235	1			54
							4419	3	167	9							
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	404	1	75	2	Y	166	124	1	3	8	93
							4216	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	74	1	19	2	Y	62	48	1	1	8	23
							831	3	68	9							
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	Y	48	55	1			16
							905	3	53	9							
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	83	1	21	2	Y	47	54	1	1	8	8
							858	3	52	9							
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	19	2	Y	56	5	8			59
							832	3	62	9							
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	16	2	Y	65	101	1			23
							1017	3	72	9							
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	96	1	18	2	Y	70	53	1			40
							998	3	77	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	3871	-0-	-4019	-0-	45	1	3718	2	Y	96	97	0			2
							2	4	106	9							
12	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	83	1	6719	2	Y	158	157	0			3
							3	4	174	9							
01	8153	X	5949	-0-	-2204	-0-	73	1	5737	2	Y	124	125	0			2
							3	4	136	9							
02	5945	X	3494	-0-	-2451	-0-	41	1	3361	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
03	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	77	1	6359	2	Y	106	106	0			2
							1	4	117	9							
04	6750	X	5568	-0-	-1182	-0-	65	1	5406	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3					142
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					142
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					142
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					142
03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					142
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

11	11580	X	11196	-0-	-384	-0-	10775	2	421	9	Y	383	388	0			112
12	11811	X	11554	-0-	-257	-0-	11033	2	521	9	Y	474	484	0			102
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	11987	2	482	9	Y	438	293	0			247
02	11658	X	11217	-0-	-441	-0-	10758	2	459	9	Y	417	470	0			194
03	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	11145	2	470	9	Y	427	374	0	97	1	150
*04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	11884	2	378	9	Y	344	290	1			204

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1			1
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	116	N	24	-0-	-92	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

11	8190	X	669	-0-	-7521	-0-	54	1	583	3	Y	29	56	1			31
							32	9									
12	8370	X	5623	-0-	-2747	-0-	447	1	5115	3	Y	55	45	1			41
							61	9									
01	8277	X	6056	-0-	-2221	-0-	448	1	5426	3	Y	165	134	1			72
							182	9									
02	7569	X	5444	-0-	-2125	-0-	402	1	4909	3	Y	121	137	1			56
							133	9									
03	7533	X	5624	-0-	-1909	-0-	419	1	5061	3	Y	131	138	1			49
							144	9									
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	435	1	5196	3	Y	112	92	1			69
							123	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		675	-0-	675	675	61	1	10	2	N	-0-					-0-
							604	3									
*04	733	X	58	-0-	-675	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							52	3									

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

11	750	N	119	-0-	-631	-0-	10	1	2	2	N	-0-					10
							107	3									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					10
							117	3									
01	403	N	121	-0-	-282	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							108	3									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					10
							126	3									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	N	-0-					10
							433	3									

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	164	-0-	-1456	-0-	13	1	3	2	N	-0-					7
							148	3									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	18	2	N	1	1	8			7
							700	3	1	9							
01	3100	N	3498	-0-	398	398	302	1	77	2	N	2	2	8			7
							3117	3	2	9							
02	2301	N	1903	-0-	-398	-0-	169	1	39	2	N	5	5	8			7
							1689	3	6	9							
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	65	1	10	2	N	2	2	8			7
							647	3	2	9							
04	2610	X	1536	-0-	-1074	-0-	132	1	24	2	N	2	2	8			7
							1378	3	2	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	Y	19	1	8			33
							807	3	21	9							
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	78	1	21	2	Y	43	49	1	2	8	25
							818	3	47	9							
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	78	1	20	2	Y	17	33	1	3	8	6
							805	3	19	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	17	2	Y	45	37	1	5	8	9
							735	3	50	9							
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	77	1	12	2	Y	15	5	8			19
							765	3	17	9							
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	70	1	13	2	Y	27	37	1	2	8	7
							733	3	30	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

11	4290	X	3724	-0-	-566	-0-	296	1	75	2	N	32					67
							3317	3	1	4							
12	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	345	1	91	2	N	35	86	1	3	8	13
							3609	3	1	4							
01	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	366	1	93	2	N	116	2	8			127
							3777	3	128	9							
02	3886	X	3838	-0-	-48	-0-	342	1	79	2	N	6	59	1	5	8	69
							3409	3	1	4							
03	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	350	1	56	2	N	5	5	8			69
							3484	3	6	9							
04	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	326	1	60	2	N	40	94	1	2	8	13
							3403	3	1	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					64
							244	3									
12	341	N	127	-0-	-214	-0-	11	1	3	2	N	-0-					64
							113	3									
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	4	1	1	2	N	-0-					64
							42	3									
02	261	N	118	-0-	-143	-0-	11	1	2	2	N	-0-					64
							105	3									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					64
							182	3									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					64
							164	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1888	-0-	-542	-0-	150	1	38	2	N	15	1	8			33
							1683	3	17	9							
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	241	1	64	2	N	41	3	8			71
							2516	3	45	9							
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	268	1	68	2	N	57	2	8			126
							2762	3	63	9							
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	418	1	97	2	N	12	120	1	5	8	13
							4169	3	1	4							
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	392	1	63	2	N	71	40	1	5	8	39
							3899	3	78	9							
*04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	223	1	41	2	N	54	78	1	2	8	13
							2326	3	1	4							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	262	1	67	2	N	24	101	1			20
							2934	3	1	4							
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	274	1	72	2	N	50	3	8			67
							2862	3	55	9							
01	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	262	1	67	2	N	30	2	8			95
							2705	3	33	9							
02	2900	X	2784	-0-	-116	-0-	246	1	57	2	N	20	97	1	5	8	13
							2458	3	1	4							
03	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	244	1	39	2	N	11	4	8			20
							2429	3	12	9							
04	3000	X	1299	-0-	-1701	-0-	107	1	20	2	N	54	61	1	3	8	10
							1113	3	59	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	22	2	N	6					41
							950	3	7	9							
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	61	1	16	2	N	21	30	1	2	8	30
							641	3	23	9							
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	21	2	N	3	3	8			30
							843	3	3	9							
02	1015	N	807	-0-	-208	-0-	72	1	17	2	N	4	4	8			30
							714	3	4	9							
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	12	2	N	3	3	8			30
							768	3	3	9							
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	83	1	15	2	N	28	20	1	3	8	35
							868	3	31	9							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

11	3000	N	4125	-0-	1125	1125	331	1	84	2	N	-0-							11
							3709	3	1	4									
12	3100	N	4072	-0-	972	2097	336	1	89	2	N	122	111	1					22
							3513	3	134	9									
01	3100	N	3566	-0-	466	2563	308	1	79	2	N	-0-							22
							3179	3											
02	4722	X	2159	-0-	-2563	-0-	182	1	42	2	N	108	118	1					12
							1816	3	119	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	262	1	42	2	N	43							55
							2607	3	47	9									
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	257	1	47	2	N	12	48	1	1	8			18
							2685	3	1	4									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	71	2	N	1	1	8			20
							3123	3	1	4							
12	2883	X	1223	-0-	-1660	-0-	104	1	28	2	N	1	1	8			20
							1090	3	1	9							
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	324	1	83	2	N	-0-					20
							3342	3									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	247	1	57	2	N	5	5	8			20
							2465	3	1	4							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	300	1	48	2	N	5	5	8			20
							2985	3	6	9							
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	260	1	48	2	N	2	2	8			20
							2710	3	1	4							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

11	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	190	1	48	2	N	24	110	1	1	8	20
							2122	3	26	9							
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	188	1	50	2	N	30	3	8			47
							1964	3	33	9							
01	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	181	1	46	2	N	35	2	8			80
							1864	3	39	9							
02	2320	N	2057	-0-	-263	-0-	183	1	42	2	N	5	5	8			80
							1826	3	6	9							
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	212	1	34	2	N	57	119	1	3	8	15
							2114	3	63	9							
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	35	2	N	23	3	8			35
							1994	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	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

11	2520	X	350	-0-	-2170	-0-	4	1	345	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	32	1	2623	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	45	1	3594	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	33	1	2699	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	43	1	3566	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	3540	X	1885	-0-	-1655	-0-	22	1	1859	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

11	1260	N	225	-0-	-1035	-0-	189	2	36	9	N	33	40	0			107
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	1	0			121
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	N	8					129
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3					132
03	1953	N	1049	-0-	-904	-0-	1043	2	6	9	N	5					137
04	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	866	2	11	9	N	10					147

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

11	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1210	2	56	9	N	51	191	0			86
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1680	2	25	9	N	23	1	0			108
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1744	2	22	9	N	20					128
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27					155
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1574	2	69	9	N	63	24	0			194
04	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	1360	2	57	9	N	52					246

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

11	1320	N	608	-0-	-712	-0-	587	2	21	9	N	19	152	0			83
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1619	2	48	9	N	44	28	0			99
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	N	18					117
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29	45	0			101
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1404	2	41	9	N	37	31	0			107
04	1680	N	1261	-0-	-419	-0-	1229	2	32	9	N	29					136

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2130	-0-	-330	-0-	2073	2	57	9	N	52	194	1			155
12	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2492	2	31	9	N	28	16	0			167
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2615	2	37	9	N	34					201
02	2378	X	2064	-0-	-314	-0-	1972	2	92	9	N	84	17	0			268
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	2194	2	87	9	N	79	27	0	186	1	134
04	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	1946	2	57	9	N	52					186

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
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1371	2	40	9	N	36	164	0			43
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	N	21	17	0			47
01	2139	N	1514	-0-	-625	-0-	1500	2	14	9	N	13					60
02	1363	N	1174	-0-	-189	-0-	1145	2	29	9	N	26	18	0			68
03	1922	N	1221	-0-	-701	-0-	1217	2	4	9	N	4	2	0			70
04	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1170	2	4	9	N	4					74

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	309	1	79	2	N	1	1	8								17
							3460	3	1	4												
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	286	1	76	2	N	26	3	8								40
							2992	3	29	9												
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	242	1	62	2	N	4	2	8								42
							2499	3	4	9												
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	288	1	67	2	N	38	5	8								75
							2871	3	1	4												
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	309	1	50	2	N	84	139	1	5	8						15
							3074	3	92	9												
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	285	1	53	2	N	2	2	8								15
							2974	3	1	4												

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	-0-					8
							413	3									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	10	2	N	-0-					8
							401	3									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	9	2	N	-0-					8
							376	3									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	6	2	N	-0-					8
							370	3									
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	7	2	N	-0-					8
							395	3									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9284	-0-	-556	-0-	744	1	189	2	Y	19	1	8			33
							8328	3	2	4							
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	801	1	212	2	Y	44	49	1	3	8	25
							8369	3	1	4							
01	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	782	1	199	2	Y	16	33	1	2	8	6
							8065	3	1	4							
02	8816	X	8243	-0-	-573	-0-	731	1	169	2	Y	47	37	1	7	8	9
							7290	3	1	4							
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	787	1	127	2	Y	15	5	8			19
							7832	3	1	4							
04	9120	X	8885	-0-	-235	-0-	761	1	141	2	Y	29	37	1	4	8	7
							7949	3	2	4							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5	-0-	5	13	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	18741	-0-	-3039	-0-	1502	1	382	2	N	40					68
							16809	3	4	4							
12	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1727	1	457	2	N	70	108	1	3	8	27
							18054	3	3	4							
01	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	1715	1	436	2	N	24	4	8			47
							17675	3	2	4							
02	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	1789	1	415	2	N	127	150	1	6	8	18
							17853	3	4	4							
03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1808	1	291	2	N	98	4	8			112
							17992	3	1	4							
*04	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	1648	1	304	2	N	45	114	1	3	8	40
							17199	3	4	4							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	720	N	306	-0-	-414	-0-	25	1	6	2	N	-0-					95
							275	3									
12	713	N	354	-0-	-359	-0-	30	1	8	2	N	-0-					95
							316	3									
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	10	1	2	2	N	-0-					95
							98	3									
02	290	N	93	-0-	-197	-0-	8	1	2	2	N	-0-					95
							83	3									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					95
							310	3									
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	1	1	8			95
							299	3	1	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									
12	1209	N	371	-0-	-838	-0-	32	1	8	2	N	-0-					8
							331	3									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	1	1	8			8
							708	3	1	9							
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	15	2	N	1	1	8			8
							660	3	1	9							
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			8
							598	3	1	9							
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	43	1	8	2	N	2	2	8			8
							451	3	2	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					38
							349	3									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					38
							250	3									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					38
							312	3									
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	32	1	8	2	N	-0-					38
							324	3									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	4	2	N	-0-					38
							248	3									
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					38
							355	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	1	1	8			47
							421	3	1	9							
*04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					47
							131	3									

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

11	2190	X	1429	-0-	-761	-0-	112	1	29	2	N	26	1	8			55
							1259	3	29	9							
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	158	1	42	2	N	43	3	8			95
							1653	3	47	9							
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	14	2	8			107
							1942	3	15	9							
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	42	2	N	19	62	1	5	8	59
							1808	3	21	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	31	2	N	4	4	8			59
							1892	3	4	9							
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	186	1	34	2	N	3	3	8			59
							1942	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	115	1	29	2	N	9	13	1			70
							1285	3	10	9							
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	31	2	N	30	75	1	2	8	23
							1224	3	33	9							
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	31	2	N	9	2	8			30
							1270	3	10	9							
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	125	1	29	2	N	5	5	8			30
							1243	3	6	9							
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	21	2	N	4	4	8			30
							1272	3	4	9							
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	113	1	21	2	N	3	3	8			30
							1176	3	3	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	N	-0-					-0-
							807	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	70	1	16	2	N	2	2	8			-0-
							697	3	2	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	10	2	N	2	2	8			-0-
							614	3	2	9							
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	3	2	N	-0-					16
							122	3									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					16
							125	3									
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	8	1	2	2	N	-0-					16
							79	3									
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	6	1	1	2	N	-0-					16
							63	3									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	N	1	1	8			16
							482	3	1	9							
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					16
							292	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							33	3									
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	1	2	N	-0-					83
							26	3									
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	24	1	6	2	N	-0-					83
							251	3									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					83
							369	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					83
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	15	1	3	2	N	-0-					83
							153	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

11	5220	X	4067	-0-	-1153	-0-	321	1	82	2	N	66	54	1	1	8	50
							3590	3	1	4							
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	428	1	113	2	N	89	92	1	3	8	44
							4468	3	1	4							
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	86	2	N	37	2	8			79
							3468	3	41	9							
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	370	1	86	2	N	23	57	1	5	8	40
							3690	3	1	4							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	424	1	68	2	N	70	60	1	5	8	45
							4220	3	77	9							
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	332	1	61	2	N	82	44	1	2	8	81
							3469	3	1	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	194	1	49	2	N	6	1	8			110
							2167	3	7	9							
12	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	108	1	29	2	N	3					113
							1128	3	3	9							
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	217	1	55	2	N	17	3	8			127
							2236	3	19	9							
02	2349	N	2083	-0-	-266	-0-	183	1	42	2	N	29	116	1	5	8	35
							1826	3	32	9							
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	52	4	8			83
							1642	3	57	9							
04	2460	N	1385	-0-	-1075	-0-	119	1	22	2	N	2	2	8			83
							1242	3	2	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

11	570	N	24	-0-	-546	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	3	N	-0-					28
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					28
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					28
03	3100	N	3641	-0-	541	541	317	1	51	2	N	111	5	8			134
							3151	3	122	9							
*04	3000	N	4367	-0-	1367	1908	373	1	69	2	N	29	136	1	7	8	20
							3892	3	1	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	166	1	42	2	N	1	1	8			7
							1861	3	1	9							
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	180	1	48	2	N	2	2	8			7
							1885	3	2	9							
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	182	1	46	2	N	3	3	8			7
							1875	3	3	9							
02	2001	N	1967	-0-	-34	-0-	175	1	41	2	N	5	5	8			7
							1745	3	6	9							
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	184	1	30	2	N	4	4	8			7
							1834	3	4	9							
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	168	1	31	2	N	3	3	8			7
							1753	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							23	3									
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	47					92
							84	3	52	9							
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					92
							50	3									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					92
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	260	-0-	-1840	-0-	21	1	5	2	N	1	1	8			104
							233	3	1	9							
12	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8			104
							23	3	1	9							
01	868	N	9	-0-	-859	-0-	1	1	8	3	N	-0-					104
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	4	3	33	9	N	30	84	1			50
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					50
							44	3									
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					50
							61	3									

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, 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

11	3960	X	3624	-0-	-336	-0-	280	1	71	2	N	125	182	1	3	8	94		
							3134	3	1	4									
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	293	1	77	2	N	89	27	8			156		
							3057	3	98	9									
01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	306	1	78	2	N	113	167	1	23	8	79		
							3150	3	124	9									
02	3741	X	3515	-0-	-226	-0-	303	1	70	2	N	109	4	8			184		
							3021	3	1	4									
03	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	318	1	51	2	N	163	179	1	4	8	164		
							3160	3	179	9									
04	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	283	1	52	2	N	100	176	1	9	8	79		
							2955	3	1	4									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, 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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	282	1	72	2	N	54	182	1			93
							3157	3	1	4							
12	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	308	1	82	2	N	121					214
							3224	3	133	9							
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	312	1	79	2	N	86	188	1	20	8	92
							3214	3	95	9							
02	3509	X	2776	-0-	-733	-0-	241	1	56	2	N	68	4	8			156
							2404	3	75	9							
03	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	315	1	51	2	N	149	182	1	4	8	119
							3131	3	164	9							
*04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	306	1	57	2	N	107	10	8			216
							3196	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	80	183	1	3	8	95
							2880	3	1	4							
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	61	2	N	164	183	1	36	8	40
							2396	3	180	9							
01	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	176	1	45	2	N	119	19	8			140
							1810	3	131	9							
02	2639	X	1049	-0-	-1590	-0-	86	1	20	2	N	81	178	1	3	8	40
							854	3	89	9							
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	269	1	43	2	N	135	135	1	7	8	33
							2676	3	149	9							
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	332	1	61	2	N	137	130	1	13	8	27
							3467	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	513	1	131	2	N	50					150
							5743	3	1	4							
12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	631	1	167	2	N	87	178	1	1	8	58
							6599	3	1	4							
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	644	1	164	2	N	15					73
							6634	3	1	4							
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	624	1	145	2	N	30					103
							6222	3	1	4							
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	678	1	109	2	N	112	172	1			43
							6750	3	1	4							
*04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	584	1	108	2	N	23					66
							6098	3	2	4							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	N	-0-					18
							2215	3									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	205	1	54	2	N	22	1	8			39
							2145	3	24	9							
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	202	1	52	2	N	43					82
							2087	3	47	9							
02	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	193	1	45	2	N	110					192
							1926	3	121	9							
03	2418	N	1546	-0-	-872	-0-	138	1	22	2	N	14	178	1			28
							1371	3	15	9							
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	204	1	38	2	N	21					49
							2129	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

11	10740	X	9709	-0-	-1031	-0-	769	1	196	2	N	121	178	1			132
							8609	3	2	4							
12	10912	X	9434	-0-	-1478	-0-	794	1	210	2	N	115	160	1			87
							8302	3	1	4							
01	10199	X	9897	-0-	-302	-0-	849	1	216	2	N	72					159
							8752	3	1	4							
02	9396	X	8495	-0-	-901	-0-	749	1	174	2	N	90					249
							7471	3	2	4							
03	10044	X	9017	-0-	-1027	-0-	804	1	129	2	N	75	180	1			144
							8000	3	1	4							
*04	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	881	1	163	2	N	25					169
							9200	3	2	4							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	377	1	96	2	N	60					77
							4216	3	1	4							
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	307	1	81	2	N	60					137
							3209	3	66	9							
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	285	1	73	2	N	66	178	1	2	8	23
							2939	3	73	9							
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	273	1	63	2	N	11					34
							2721	3	1	4							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	332	1	53	2	N	1					35
							3302	3	1	9							
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	325	1	60	2	N	12					47
							3388	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	17					68
							2909	3	1	4							
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	265	1	70	2	N	12	1	8			79
							2768	3	13	9							
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	224	1	57	2	N	17	1	8			95
							2306	3	19	9							
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	274	1	64	2	N	45	125	1	2	8	13
							2732	3	1	4							
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	2	8			21
							2732	3	11	9							
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	244	1	45	2	N	2					23
							2543	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					34
							25	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			34
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	1	1	8			34
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					34
							250	3									
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	1	1	8			34
							71	3	1	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	135 1508	1 3	34 47	2 9	N	43					130
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	145 1516	1 3	38 67	2 9	N	61	168	1			23
01	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	145 1492	1 3	37 30	2 9	N	27					50
02	1653	X	1082	-0-	-571	-0-	92 919	1 3	21 50	2 9	N	45	1	8			94
03	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	152 1516	1 3	25 47	2 9	N	43					137
*04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	138 1445	1 3	26 108	2 9	N	98	178	1			57

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	884 9897	1 3	225 2	2 4	N	81	1	8			113
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	967 10108	1 3	256 1	2 4	N	68	167	1	1	8	13
01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	985 10160	1 3	251 1	2 4	N	114					127
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	946 9443	1 3	220 2	2 4	N	73					200
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	968 9635	1 3	156 1	2 4	N	119	187	1	2	8	130
*04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	886 9246	1 3	164 2	2 4	N	138	181	1			87

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	443	1	113	2	N	118	1	8			154
							4963	3	1	4							
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	573	1	152	2	N	187	176	1	1	8	164
							5990	3	1	4							
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	767	1	195	2	N	159	158	1	1	8	164
							7912	3	1	4							
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	654	1	152	2	N	206	186	1	2	8	182
							6531	3	1	4							
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	659	1	106	2	N	154	178	1	2	8	156
							6559	3	169	9							
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	600	1	111	2	N	100	178	1	1	8	77
							6266	3	2	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	33	1	9	2	N	-0-					107
							374	3									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	18	2	N	-0-					107
							716	3									
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	30	1	8	2	N	-0-					107
							305	3									
02	406	N	26	-0-	-380	-0-	2	1	1	2	N	-0-					107
							23	3									
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	59	1	10	2	N	-0-					107
							591	3									
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					107
							404	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	104 10	1 9	750	2	N	9	10	1			4
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	44	1	872	2	N	-0-					4
01	1023	N	747	-0-	-276	-0-	36	1	711	2	N	-0-					4
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	N	-0-					4
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	16	1	755	2	N	-0-					4
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	N	-0-	4	1			-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2454	-0-	-1049	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2126	-0-	-1151	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	335	-0-	-2594	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	911	-0-	-2065	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2006	-0-	-694	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1594	-0-	-1196	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1311	-0-	-632	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1298	-0-	-779	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	598	-0-	-1412	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

11	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	1463	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1688	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1677	1	5643	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4659	-0-	-184	-0-	1326	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5075	-0-	-1435	-0-	1255	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5246	-0-	-1534	-0-	1229	1	4017	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1743	-0-	-297	-0-	525	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	585	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	841	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	623	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1110	1	3381	2	N	-0-					-0-
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1156	1	3781	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	968	-0-	-322	-0-	372	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	837	-0-	-496	-0-	294	1	543	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	601	-0-	-546	-0-	231	1	370	2	N	-0-					-0-
02	986	X	553	-0-	-433	-0-	271	1	282	2	N	-0-					-0-
03	992	X	825	-0-	-167	-0-	354	1	471	2	N	-0-					-0-
04	960	X	752	-0-	-208	-0-	319	1	433	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	216	1	347	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	233	1	432	2	N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	178	1	284	2	N	-0-					-0-
02	551	N	406	-0-	-145	-0-	199	1	207	2	N	-0-					-0-
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	200	1	265	2	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	N	-0-					-0-
*04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	208	2	496	9	Y	451	455	1			44
12	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	558	2	556	9	Y	505	505	1			44
01	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	204	1	354	2	Y	550	568	1			26
							605	9									
02	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	205	1	317	2	Y	522	512	1			36
							574	9									
03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	243	1	297	2	Y	452	445	1			43
							497	9									
*04	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	283	1	257	2	Y	444	477	1			10
							488	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	922	922	1	-0-
12	14B2	EXT	4760	-0-	4760	4760	3793	2	967	9	Y	879	879	1	-0-
01	14B2	EXT	3511	-0-	3511	8271	1092	1	1885	2	Y	485	485	1	-0-
							534	9							
02	14B2	EXT	3352	-0-	3352	11623	1135	1	1749	2	Y	425	425	1	-0-
							468	9							
03	14B2	EXT	3539	-0-	3539	15162	1291	1	1580	2	Y	607	605	1	2
							668	9							
*04	4959		3134	-0-	-1825	13337	1331	1	1209	2	Y	540	542	1	-0-
							594	9							

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	4470	X	2601	-0-	-1869	-0-	255	1	2346	3	Y	-0-					4
12	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	310	1	3502	3	Y	-0-					4
01	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	278	1	3327	3	Y	-0-					4
02	3770	X	3676	-0-	-94	-0-	295	1	3381	3	Y	-0-					4
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	378	1	3689	3	Y	-0-					4
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	314	1	3055	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
11	3000	X	2315	-0-	-685	-0-	227	1	2088	3	Y	-0-					4
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	204	1	2306	3	Y	-0-					4
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	247	1	2962	3	Y	-0-					4
02	2900	X	2820	-0-	-80	-0-	226	1	2594	3	Y	-0-					4
03	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	268	1	2615	3	Y	-0-					4
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	326	1	2915	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2301	-0-	-819	-0-	226	1	2075	3	Y	-0-					4
12	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	207	1	2344	3	Y	-0-					4
01	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	178	1	2129	3	Y	-0-					4
02	2552	X	2290	-0-	-262	-0-	184	1	2106	3	Y	-0-					4
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	3	Y	-0-					4
*04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	252	1	2445	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 #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	144	1	1210	3	Y	-0-					4
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	160	1	1673	3	Y	-0-					4
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	124	1	1390	3	Y	-0-					4
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	233	1	2492	3	Y	-0-					4
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	127	1	1131	3	Y	-0-					4
*04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	288	1	2575	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	129	1	1182	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1422	-0-	-252	-0-	116	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	105	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1409	-0-	-157	-0-	113	1	1296	3	Y	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	160	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	100	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	101	1	1188	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	3	N	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	122	1	1336	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	215	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	224	1	2060	3	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	122	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	102	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	836	-0-	-295	-0-	67	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	56	1	543	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	152	1	1395	3	Y	-0-					4
12	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	126	1	1428	3	Y	-0-					4
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	133	1	1589	3	Y	-0-					4
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	105	1	1206	3	Y	-0-					4
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	3	Y	-0-					4
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1415	3	Y	-0-					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	293	1	3234	3	N	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	310	1	3655	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	310	1	3230	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3269	-0-	-153	-0-	298	1	2971	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	266	1	2514	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	270	1	2964	3	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4428	-0-	4428	4428	292	1	3546	2	N	-0-					-0-
							590	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4	9	N	4					60
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					60
01	3069	X	1791	-0-	-1278	-0-	1791	2			N	-0-	60	7			-0-
02	2871	X	1057	-0-	-1814	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4594	2	111	9	N	101					101
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5042	2	15	9	N	14	96	1			19

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					1
01	2604	N	1782	-0-	-822	-0-	1782	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2224	2	267	9	Y	243	20	1			223
03	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			Y	-0-					223
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1	148	1	18	6	40

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5135	-0-	-1615	-0-	5135	2			Y	-0-					1
12	6975	X	5086	-0-	-1889	-0-	5086	2			Y	-0-					1
01	6386	X	4392	-0-	-1994	-0-	4392	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	6061	X	4430	-0-	-1631	-0-	4428	2	2	9	Y	2					2
03	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
*04	4920	X	4164	-0-	-756	-0-	4163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6197	-0-	-1483	-0-	6197	2			Y	-0-					1
12	7936	X	5784	-0-	-2152	-0-	5784	2			Y	-0-					1
01	7595	X	5417	-0-	-2178	-0-	5417	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	6061	X	4561	-0-	-1500	-0-	4559	2	2	9	Y	2					2
03	6448	X	4531	-0-	-1917	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
*04	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	4988	2	2	9	Y	2	1	1	1	6	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					1
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	Y	2					2
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2					2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

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
11	4350	X	4255	-0-	-95	-0-	4255	2			Y	-0-					1
12	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2			Y	-0-					1
01	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	4234	X	3678	-0-	-556	-0-	3676	2	2	9	Y	2					2
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
*04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	3957	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			Y	-0-					1
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					1
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	Y	2					2
03	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

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
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					1
12	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2			Y	-0-					1
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	Y	2					2
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
*04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	Y	-0-					2
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	-0-					2
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	783	2	1	9	Y	1					1
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					2

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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					2
03	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	2	Y	-0-					2
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					2
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1					1
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

11	6330	X	4897	-0-	-1433	-0-	4897	2			Y	-0-					2
12	6541	X	5103	-0-	-1438	-0-	5103	2			Y	-0-					2
01	6386	X	4539	-0-	-1847	-0-	4539	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	4814	X	4119	-0-	-695	-0-	4117	2	2	9	Y	2					2
03	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
*04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					1
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					1
01	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2					2
03	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	155	-0-	-1255	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2			Y	-0-					1
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	1302	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2					2
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

11	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	238	1	2686	2	Y	-0-					2
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	266	1	3410	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2992	2	2	9	Y	2					2
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					1
01	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	Y	2					2
03	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			Y	-0-					1
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					1
01	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	Y	2					2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	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 #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					1
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1
01	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1885	X	1309	-0-	-576	-0-	1307	2	2	9	Y	2					2
03	2015	X	1371	-0-	-644	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*04	2010	X	1288	-0-	-722	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					1
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					1
01	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3770	X	3754	-0-	-16	-0-	3752	2	2	9	Y	2					2
03	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
*04	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					1
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					1
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					2
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1702	-0-	-308	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					1
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					1
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2958	X	1878	-0-	-1080	-0-	1876	2	2	9	Y	2					2
03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
*04	3270	X	2067	-0-	-1203	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1482	2			Y	-0-					1
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					1
01	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					2
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1080	N	288	-0-	-792	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					1
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	1392	-0-	-4068	-0-	113	1	1279	2	Y	-0-					1
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	599	1	7687	2	Y	-0-					1
01	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	3882	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9123	2	7	9	Y	6					6
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			Y	-0-					5
12	2480	X	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			Y	-0-					5
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	Y	2					2
03	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	Y	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			Y	-0-					1
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					1
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	Y	2					2
03	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*04	1710	N	882	-0-	-828	-0-	882	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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2					2
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					2
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					2
01	1023	N	605	-0-	-418	-0-	605	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					2
03	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	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
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					1
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2					2
03	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	355	-0-	-515	-0-	355	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 #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5194	-0-	-656	-0-	5194	2			Y	-0-					1
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-					1
01	6045	X	2419	-0-	-3626	-0-	2419	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	5655	X	2938	-0-	-2717	-0-	2936	2	2	9	Y	2					2
03	6045	X	2398	-0-	-3647	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
*04	6030	X	2426	-0-	-3604	-0-	2425	2	1	9	Y	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	200	1	2159	2	Y	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	194	1	2343	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2096	2	14	9	Y	13					13
03	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-	5	6			8
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	Y	2					10

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4347	-0-	-153	-0-	369	1	3978	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	341	1	4120	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	2997	-0-	-1808	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	2749	-0-	-1746	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	3946	2			Y	-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					1
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2					2
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	264	1	2980	2	Y	-0-					2
12	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	234	1	2996	2	Y	-0-					2
01	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	2782	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2668	X	2523	-0-	-145	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	2577	2	2	9	Y	2					2
04	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3523	-0-	-227	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	2641	-0-	-984	-0-	2639	2	2	9	Y	2					2
03	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
*04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	697	-0-	-593	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	693	-0-	-640	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	584	-0-	-749	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	32	-0-	-650	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	Y	-0-					1
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	260	1	3142	2	Y	-0-					1
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1594	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

11	3030	X	765	-0-	-2265	-0-	765	2			Y	-0-					1
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					1
01	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3306	X	3009	-0-	-297	-0-	3007	2	2	9	Y	2					2
03	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*04	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					1
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					2
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1716	2	Y	-0-					2
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1661	2	1	9	Y	1					1
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	185	1	5106	2	N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	196	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4455	-0-	-823	-0-	202	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	5524	X	4261	-0-	-1263	-0-	187	1	4074	2	N	-0-					-0-
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					1
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					1
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	Y	2					2
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2912	-0-	2912	5926	2912	2			Y	-0-					1
12	T. A.		3000	-0-	3000	8926	3000	2			Y	-0-					1
01	T. A.		2615	-0-	2615	11541	2615	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	T. A.		3293	-0-	3293	14834	3291	2	2	9	Y	2					2
03	18275	X	3441	-0-	-14834	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					1
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	Y	2					2
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					4
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					4
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3842	2	4	9	Y	4					4
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3849	2	4	9	Y	4					8

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10032	X	5005	-0-	-5027	-0-	424	1	4581	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	1500	-0-	-2406	-0-	115	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2778	-0-	-1362	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	54	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	327	1	3535	2	Y	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	295	1	3562	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3102	-0-	-680	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3704	-0-	-1276	-0-	314	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4144	-0-	-847	-0-	317	1	3827	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3872	-0-	-72	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4010	-0-	-880	-0-	326	1	3684	2	Y	-0-					2
12	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	317	1	4065	2	Y	-0-					2
01	5053	X	3241	-0-	-1812	-0-	3241	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	4466	X	2210	-0-	-2256	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2976	-0-	-1798	-0-	2973	2	3	9	Y	3					3
*04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3183	2	3	9	Y	3					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	198	1	2136	2	Y	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	1333	-0-	-1828	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2407	-0-	-1871	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	1885	-0-	-1925	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					1
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					1
01	2201	N	1139	-0-	-1062	-0-	1139	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					2
03	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
*04	2370	X	1499	-0-	-871	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	201	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	180	1	2176	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1808	-0-	-858	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2023	-0-	-471	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1480	-0-	-800	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2467	-0-	-563	-0-	2467	2			Y	-0-					1
12	3131	X	1162	-0-	-1969	-0-	1162	2			Y	-0-					1
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2900	X	2785	-0-	-115	-0-	2783	2	2	9	Y	2					2
03	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1352	-0-	-208	-0-	110	1	1242	2	Y	-0-					1
12	1612	X	1457	-0-	-155	-0-	105	1	1352	2	Y	-0-					1
01	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1537	X	800	-0-	-737	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1087	2	1	9	Y	1					1
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	178	1	2011	2	Y	-0-					1
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-					1
01	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	2061	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2494	X	1751	-0-	-743	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1895	2	2	9	Y	2					2
04	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1941	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	363	1	3922	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	160	1	1939	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1067	-0-	-847	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	1219	-0-	-791	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	418	1	4513	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	388	1	4689	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4375	-0-	-1081	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
02	4959	X	4275	-0-	-684	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4747	-0-	-143	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					1
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1571	-0-	-409	-0-	133	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	203	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1198	-0-	-1964	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	546	-0-	-2120	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	1239	-0-	-1255	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	147	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	134	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1122	-0-	-583	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					1
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					1
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1856	X	1701	-0-	-155	-0-	1699	2	2	9	Y	2					2
03	1984	X	1373	-0-	-611	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

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
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	32	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					2
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-					2
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-		2	7		-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					1
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
01	1240	N	950	-0-	-290	-0-	950	2			Y	-0-		1	7		-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	Y	2					2
03	1147	N	797	-0-	-350	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-		1	7		-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	908	-0-	-1727	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	300	-0-	-2366	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4257	-0-	1357	1357	4257	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2887	-0-	-213	1144	2887	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2477	-0-	-523	621	2477	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	2	Y	-0-					5
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-					5
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		5	7		-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3732	-0-	632	632	3729	2	3	9	Y	3					3
*04	3000	N	5519	-0-	2519	3151	5513	2	6	9	Y	5					8

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	830	-0-	-1090	-0-	70	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	161	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1425	-0-	-559	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1856	X	1639	-0-	-217	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1346	-0-	-634	-0-	114	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	468	-0-	-1578	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	335	-0-	-1579	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	25	-0-	-2021	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	46	-0-	-404	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					1
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					1
01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					2
03	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			Y	-0-					1
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					1
01	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					2
03	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					1
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2					2
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	336	1	3624	2	Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3260	-0-	-655	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					1
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					1
01	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	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
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					1
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2					2
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	999	-0-	-651	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					1
12	1705	X	724	-0-	-981	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					1
01	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1276	X	1226	-0-	-50	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	1200	N	988	-0-	-212	-0-	987	2	1	9	Y	1					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	108	1	1221	2	Y	-0-					2
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					2
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1					1
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					9
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					9
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	9	7			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	287	-0-	-1201	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					2
03	992	N	129	-0-	-863	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	55	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1034	1	6546	2	Y	-0-					5
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1443	1	6192	2	Y	-0-					5
01	4991	X	4313	-0-	-678	-0-	4313	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	388	-0-	-332	-0-	32	1	356	2	Y	-0-					1
12	744	X	331	-0-	-413	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
01	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					1
02	696	X	52	-0-	-644	-0-	52	2			Y	-0-					1
03	744	X	151	-0-	-593	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1122	-0-	-378	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					1
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	3193	2			Y	-0-					1
12	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			Y	-0-					1
01	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3749	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3509	X	3242	-0-	-267	-0-	3240	2	2	9	Y	2					2
03	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
*04	3540	X	3006	-0-	-534	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	101	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-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
11	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	365	1	3941	2	Y	-0-					1
12	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	343	1	4145	2	Y	-0-					1
01	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	3929	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	4350	X	3677	-0-	-673	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4093	-0-	-402	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	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 #: 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
11	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	3423	2			Y	-0-					1
12	3627	X	1158	-0-	-2469	-0-	1158	2			Y	-0-					1
01	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	3374	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3393	X	3079	-0-	-314	-0-	3077	2	2	9	Y	2					2
03	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
*04	3420	X	1721	-0-	-1699	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					2
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

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
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	1754	-0-	-1067	-0-	74	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	1837	-0-	-570	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	84	1	1827	2	N	4					4
							4	9									
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					4

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
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					3
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2					2
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

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
11	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	1954	2			Y	-0-					1
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1
01	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					2
03	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	-0-					2
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-					2
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	15	1	878	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	887	-0-	-613	-0-	887	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

11	540	N	347	-0-	-193	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	37	-0-	-323	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

11	8610	X	3312	-0-	-5298	-0-	281	1	3031	2	Y	-0-					1
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-	597	1	7221	2	Y	-0-					1
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	7685	X	3491	-0-	-4194	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	4493	-0-	-3319	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7559	-0-	-1141	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

11	5550	X	4785	-0-	-765	-0-	4774	2	11	9	Y	10					14
12	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	4702	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	4987	2	2	9	Y	2	11	1			-0-
02	5336	X	4454	-0-	-882	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4487	-0-	-1217	-0-	4433	2	54	9	Y	49	46	1			3
04	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4805	2	17	9	Y	15	13	1			5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

11	690	N	588	-0-	-102	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					1
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	Y	-0-					1
01	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	6418	2			N	-0-					1
12	7068	X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					1
01	6851	X	6297	-0-	-554	-0-	6293	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	6409	X	6277	-0-	-132	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	98	1	5713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6420	X	5414	-0-	-1006	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12	3	1			12
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	10	1	2	7	-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	657	-0-	-738	-0-	648	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF. 11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	4683	2			Y	-0-					1
12	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	2			Y	-0-					1
01	5084	X	3841	-0-	-1243	-0-	3841	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	4698	X	4459	-0-	-239	-0-	4457	2	2	9	Y	2					2
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
*04	4740	X	3856	-0-	-884	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF. 11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	2942	2	11	9	Y	10					13
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3049	2	10	9	Y	9	13	1			9
01	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2957	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	3132	X	2645	-0-	-487	-0-	2638	2	7	9	Y	6					6
03	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2570	2	31	9	Y	28	32	1			2
04	2940	X	1529	-0-	-1411	-0-	1523	2	6	9	Y	5	5	1			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	Y	10					15
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	15	1			9
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	2	19	9	Y	17	17	1	9	7	-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					2
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	596	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					2
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					2
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	Y	2					2
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	135	-0-	-1167	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2982	2	30	9	Y	27					40
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	40	1			27
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3986	2	46	9	Y	42	42	1	27	7	-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3196	2	37	9	Y	34	32	1			2
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2983	2	10	9	Y	9	8	1			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2704	-0-	-2606	-0-	229	1	2475	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5368	-0-	-119	-0-	410	1	4958	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
02	5133	X	4665	-0-	-468	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	2907	-0-	-2283	-0-	2899	2	8	9	Y	7					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					1
12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					1
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1794	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	18	1	1027	2	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1740	N	1314	-0-	-426	-0-	1314	2			N	-0-					1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8343	-0-	-117	-0-	8343	2			N	-0-					3
12	8618	X	8187	-0-	-431	-0-	8187	2			N	-0-					3
01	8649	X	8495	-0-	-154	-0-	8462	2	33	9	N	30	33	1			-0-
02	8091	X	7535	-0-	-556	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8504	-0-	-145	-0-	143	1	8322	2	N	35	34	1			1
							39	9									
04	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	8107	2	6	9	N	5					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					2
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					2
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1001	2	51	9	N	46	48	1			-0-
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14	1	809	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1020	N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					1
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-					1
01	837	N	90	-0-	-747	-0-	81	2	9	9	N	8	9	1			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	527	N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1037	-0-	-1846	-0-	18	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	1688	-0-	-1072	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3111	-0-	-1239	-0-	3111	2			Y	-0-					21
12	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	4447	2			Y	-0-					21
01	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	3552	2			Y	-0-	21	7			-0-
02	4031	X	3257	-0-	-774	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2487	-0-	-1946	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	2825	-0-	-1345	-0-	2790	2	35	9	Y	32	25	1			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	2			Y	-0-					1
12	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2900	N	3355	-0-	455	546	3353	2	2	9	Y	2					2
03	3100	N	3193	-0-	93	639	3193	2			Y	-0-					-0-
*04	3727	X	3088	-0-	-639	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5788	-0-	-902	-0-	5788	2			N	-0-					3
12	6913	X	5802	-0-	-1111	-0-	5802	2			N	-0-					3
01	6820	X	5891	-0-	-929	-0-	5869	2	22	9	N	20	14	1			9
02	6177	X	5449	-0-	-728	-0-	5446	2	3	9	N	3					12
03	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	84	1	4906	2	N	34	33	1			13
							37	9									
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5310	2	6	9	N	5					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
11	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	2			N	-0-					1
12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					1
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	N	7	8	1			-0-
02	1972	N	1890	-0-	-82	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	26	1	1486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1577	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1508	N	1498	-0-	-10	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	27	1	1564	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4927	2	11	9	Y	10					13
12	5332	X	4463	-0-	-869	-0-	4456	2	7	9	Y	6	13	1			6
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5191	2	9	9	Y	8	8	1	6	7	-0-
02	4408	X	3724	-0-	-684	-0-	3721	2	3	9	Y	3					3
03	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	4680	2	56	9	Y	51	50	1			4
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4398	2	14	9	Y	13	13	1			4

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2929	X	2773	-0-	-156	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	47	1	2704	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
01	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					2
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	Y	-0-					6
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					6
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-	6	7			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2462	-0-	-1708	-0-	2462	2			Y	-0-					17
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					17
01	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	4457	2			Y	-0-	17	7			-0-
02	4321	X	2507	-0-	-1814	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	3422	-0-	-1724	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3671	2	36	9	Y	33	25	1			8

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			8

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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	Y	13					14
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	Y	13	16	1			11
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	3270	X	2648	-0-	-622	-0-	2641	2	7	9	Y	6					10
12	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	2823	2	10	9	Y	9	10	1			9
01	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	2742	2	21	9	Y	19	19	1	9	7	-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2					2
03	2945	X	1860	-0-	-1085	-0-	1838	2	22	9	Y	20	20	1			2
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2913	2	10	9	Y	9	8	1			3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10					14
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1806	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1147	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	Y	4					4
03	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1514	2	18	9	Y	16	19	1			1
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	990	N	302	-0-	-688	-0-	302	2			N	-0-					1
12	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	2			N	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1208	-0-	-528	-0-	1206	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1711	N	1701	-0-	-10	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	21	1	1226	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	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
11	1260	N	630	-0-	-630	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	294	-0-	-1008	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	775	N	271	-0-	-504	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	609	N	174	-0-	-435	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-					1
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					1
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	889	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	467	-0-	-742	-0-	7	1	415	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

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
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	377	2	8	9	Y	7					11
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	Y	9	11	1			9
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	666	2	36	9	Y	33	33	1	9	7	-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5					5
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	394	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1980	N	1568	-0-	-412	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1608	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	26	1	1486	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	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
11	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1943	N	1895	-0-	-48	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1683	-0-	-673	-0-	28	1	1653	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	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 #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3725	-0-	-1435	-0-	303	1	3422	2	Y	-0-					2
12	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	308	1	3950	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3799	X	3673	-0-	-126	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	3523	2	3	9	Y	3					3
04	4110	X	3794	-0-	-316	-0-	3790	2	4	9	Y	4					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	26	1	1504	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	X	1208	-0-	-562	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	38	1	2229	2	N	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	473	1	5346	2	Y	-0-					2
12	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	314	1	4021	2	Y	-0-					2
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	4860	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	2	6	9	Y	5					5
*04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5					10

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1
12	6293	X	4622	-0-	-1671	-0-	4622	2			N	-0-					1
01	6293	X	227	-0-	-6066	-0-	221	2	6	9	N	5	6	1			-0-
02	5887	X	2227	-0-	-3660	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	137	1	7981	2	N	18	17	1			1
							20	9									
*04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7799	2	3	9	N	3					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	4314	2	11	9	Y	10					14
12	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4516	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4160	2			Y	-0-	9	7			-0-
02	4437	X	4303	-0-	-134	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4077	2	48	9	Y	44	42	1			2
04	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	3928	2	13	9	Y	12	11	1			3

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
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3076	2	40	9	Y	36	34	1			2
*04	2580	X	2564	-0-	-16	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	310	1	3497	2	Y	-0-					3
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	278	1	3566	2	Y	-0-					3
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2	3	9	Y	3					3
04	3690	X	2991	-0-	-699	-0-	2988	2	3	9	Y	3					6

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
11	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			Y	-0-					1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
01	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	Y	2					2
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

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
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	543	1	6129	2	Y	-0-					3
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	518	1	6646	2	Y	-0-					3
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2	4	9	Y	4					4
04	6930	X	4954	-0-	-1976	-0-	4954	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	112	1	1700	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	2	Y	55					55
							308	3	61	9							
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					55
							241	3									
04	1860	N	975	-0-	-885	-0-	64	1	780	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

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
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	2	11	9	Y	10					14
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	15	1			11
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	11	7			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2314	2	29	9	Y	26	24	1			2
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	6	1			3

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
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	312	1	3525	2	Y	-0-					2
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	296	1	3798	2	Y	-0-					2
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3	9	Y	3					3
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3472	2	3	9	Y	3					6

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
11	2760	X	64	-0-	-2696	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	3709	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	437	1	5159	2	Y	55					55
							812	3	61	9							
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	498	1	6663	2	Y	-0-					55
							1083	3									
04	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
							121	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3452	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3538	X	3245	-0-	-293	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	59	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3156	-0-	-444	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2			N	-0-					1
12	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					1
01	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1678	2	7	9	N	6	7	1			-0-
02	1769	N	1663	-0-	-106	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	28	1	1641	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

11	3900	X	51	-0-	-3849	-0-	51	2			Y	-0-					3
12	4030	X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3409	2	42	9	Y	38	36	1			2
04	5520	X	3448	-0-	-2072	-0-	3437	2	11	9	Y	10	10	1			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	222	1	2509	2	Y	-0-					5
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	193	1	2480	2	Y	-0-					5
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					2
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	2132	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	19	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1431	-0-	-879	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1774	-0-	-644	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1731	-0-	-470	-0-	1729	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1935	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	210	1	2367	2	Y	-0-					1
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	297	1	3815	2	Y	-0-					1
01	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2523	X	1699	-0-	-824	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2732	2	3	9	Y	3					3
04	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	Y	3					6

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

11	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3012	-0-	-770	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3538	X	1561	-0-	-1977	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	60	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

11	8640	X	7388	-0-	-1252	-0-	601	1	6787	2	Y	-0-					2
12	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	538	1	6896	2	Y	-0-					2
01	7533	X	6670	-0-	-863	-0-	6670	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	6786	X	6018	-0-	-768	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6358	-0-	-1268	-0-	6354	2	4	9	Y	4					4
04	7170	X	6557	-0-	-613	-0-	6557	2			Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	11	1	667	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

11	4410	X	3108	-0-	-1302	-0-	3108	2			Y	-0-					2
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			Y	-0-					2
01	3534	X	1007	-0-	-2527	-0-	1007	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3277	X	1335	-0-	-1942	-0-	1333	2	2	9	Y	2					2
03	3255	X	2015	-0-	-1240	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
*04	2850	X	1019	-0-	-1831	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 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
11	5310	X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	4958	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5133	X	5116	-0-	-17	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	94	1	5450	2	N	-0-					-0-
*04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	320	1	3618	2	Y	-0-					1
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	338	1	4340	2	Y	-0-					1
01	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	3486	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3857	X	3333	-0-	-524	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	3353	2	3	9	Y	3					3
04	4500	X	3512	-0-	-988	-0-	3508	2	4	9	Y	4					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	4581	2			N	-0-					1
12	5239	X	4690	-0-	-549	-0-	4690	2			N	-0-					1
01	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	4752	2	6	9	N	5	5	1			1
02	4524	X	4241	-0-	-283	-0-	4241	2			N	-0-					1
03	4743	X	3776	-0-	-967	-0-	64	1	3693	2	N	17	17	1			1
							19	9									
04	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4539	2	3	9	N	3					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	24	-0-	-472	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	209	-0-	-287	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	290	X	2	-0-	-288	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4959	-0-	-141	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4103	-0-	-1167	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	259	1	3924	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	561	1	6635	2	Y	-0-					-0-
							1044	3									
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	633	1	8469	2	Y	-0-					-0-
							1376	3									
*04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	317	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							642	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5445	-0-	-495	-0-	443	1	5002	2	Y	-0-					2
12	6138	X	5100	-0-	-1038	-0-	369	1	4731	2	Y	-0-					2
01	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6257	2	7	9	Y	6					6
*04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6983	2	8	9	Y	7					13

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
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
02	2900	N	4797	-0-	1897	1897	327	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
03	3100	N	4956	-0-	1856	3753	300	1	4005	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
*04	3000	N	2019	-0-	-981	2772	133	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							270	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

11	1170	N	636	-0-	-534	-0-	52	1	584	2	Y	-0-					2
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					2
01	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	6	1	339	2	N	-0-					-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	430	1	4856	2	Y	-0-					2
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	388	1	4976	2	Y	-0-					2
01	5332	X	4239	-0-	-1093	-0-	4239	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	4988	X	3716	-0-	-1272	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	3733	-0-	-1599	-0-	3730	2	3	9	Y	3					3
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2253	-0-	-567	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

11	3990	X	39	-0-	-3951	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					7
12	4123	X	2069	-0-	-2054	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					7
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
04	3330	X	2254	-0-	-1076	-0-	2252	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

11	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	136	1	1535	2	Y	-0-					2
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					2
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1034	2	1	9	Y	1					1
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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

11	2670	N	2366	-0-	-304	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2629	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2154	-0-	-574	-0-	36	1	2116	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2550	N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

11	570	N	541	-0-	-29	-0-	44	1	497	2	Y	-0-					1
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					1
01	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

11	3570	X	3051	-0-	-519	-0-	248	1	2803	2	Y	-0-					1
12	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	257	1	3302	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	2824	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3103	X	2687	-0-	-416	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	2853	2	3	9	Y	3					3
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	3110	2	3	9	Y	3					6

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
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	137	1	1545	2	Y	-0-					1
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	1157	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1					1
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	38	-0-	-262	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					5
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	256	1	3278	2	Y	-0-					5
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					1
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4075	2	4	9	Y	4					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7081	X	3370	-0-	-3711	-0-	286	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	272	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	974	-0-	-2680	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3763	2	10	9	N	9					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	245	1	2762	2	Y	-0-					1
12	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	258	1	3304	2	Y	-0-					1
01	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2813	X	2730	-0-	-83	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	2949	2	3	9	Y	3					3
04	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	3090	2	3	9	Y	3					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	273	1	3082	2	Y	-0-					2
12	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	271	1	3477	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3891	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3973	X	3474	-0-	-499	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3563	2	3	9	Y	3					3
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					3

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	885	-0-	-735	-0-	108 3	1 9	774	2	N	3	6	1			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	222	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	116	1	2596	2	N	-0-					-0-
*04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	84	1	2060	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	921	2	N	-0-					-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	68	1	797	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	693	-0-	-351	-0-	56	1	637	2	N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	2	N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	284	-0-	-736	-0-	34 4	1 9	246	2	N	4	5	1			-0-
12	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	96	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	148	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	132	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	47	1	1156	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17 4	1 9	121	2	N	4	7	1			2
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	25	1	272	2	N	-0-					2
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	33	1	292	2	N	-0-					2
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					2
03	3100	N	33824	-0-	30724	30724	1442	1	32382	2	N	-0-					2
*04	3000	N	39343	-0-	36343	67067	1529 239	1 9	37575	2	N	217	169	1			144

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	1325	-0-	-2815	-0-	162	1	1161	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4340	X	1973	-0-	-2367	-0-	163	1	1810	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4112	-0-	-2522	-0-	413	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	4892	-0-	-1314	-0-	473	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	3733	-0-	-2901	-0-	159	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2600	-0-	-1390	-0-	102	1	2498	2	N	-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
11	1500	X	1164	-0-	-336	-0-	142	1	1018	2	N	4	7	1			1
							4	9									
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	239	1	2651	2	N	-0-					1
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	243	1	2176	2	N	-0-					1
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	213	1	1992	2	N	-0-					1
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	N	-0-					1
*04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2565	2	N	-0-	1	1			-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	2415	-0-	-3135	-0-	293	1	2108	2	N	13	14	1			3
							14	9									
12	5735	X	2664	-0-	-3071	-0-	220	1	2444	2	N	-0-					3
01	6169	X	3865	-0-	-2304	-0-	388	1	3477	2	N	-0-					3
02	5771	X	4148	-0-	-1623	-0-	401	1	3747	2	N	-0-					3
03	6169	X	4895	-0-	-1274	-0-	209	1	4686	2	N	-0-					3
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	191	1	4699	2	N	-0-	3	1			-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	33	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	N	-0-					1
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	954	2	N	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	816	2	N	-0-					1
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	654	2	N	-0-					1
04	1020	N	549	-0-	-471	-0-	21	1	528	2	N	-0-	1	1			-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
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	35	1	312	2	N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1241	-0-	-1759	-0-	151	1	1086	2	N	4	6	1			3
							4	9									
12	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	217	1	2414	2	N	-0-					3
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	353	1	3165	2	N	-0-					3
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	309	1	2883	2	N	-0-					3
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	146	1	3287	2	N	-0-					3
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	116	1	2842	2	N	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	37 10	1 9	265	2	N	9	10	1			3
12	806	N	418	-0-	-388	-0-	35	1	383	2	N	-0-					3
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	46	1	415	2	N	-0-					3
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					3
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-					3
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	16	1	405	2	N	-0-	3	1			-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	666	2	N	-0-					-0-
12	651	N	349	-0-	-302	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
02	754	N	354	-0-	-400	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1711	1	10397	2	N	-0-					98
12	10292	X	9935	-0-	-357	-0-	775	1	9160	2	N	-0-					98
01	10292	X	7793	-0-	-2499	-0-	682	1	7111	2	N	-0-					98
02	9628	X	8005	-0-	-1623	-0-	653	1	7352	2	N	-0-					98
03	10292	X	8629	-0-	-1663	-0-	487	1	8142	2	N	-0-					98
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	510	1	7332	2	N	-0-					98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	2			Y	-0-					8
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					8
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			Y	-0-	8	7			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					2
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*04	1350	X	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1739	-0-	-961	-0-	200 56	1 4	1483	3	Y	-0-					246
12	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	196 83	1 4	1237	3	Y	-0-					246
01	3007	X	963	-0-	-2044	-0-	108 10	1 4	845	3	Y	-0-					246
02	2291	X	701	-0-	-1590	-0-	60 10	1 4	631	3	Y	-0-					246
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	257 112	1 4	2422	3	Y	-0-					246
04	1740	X	319	-0-	-1421	-0-	23 6	1 4	290	3	Y	-0-					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	5832	-0-	-2418	-0-	660 190	1 4	4939 43	3 9	Y	39					86
12	8184	X	5691	-0-	-2493	-0-	733 309	1 4	4636 13	3 9	Y	12	38	1			60
01	7037	X	5896	-0-	-1141	-0-	656 51	1 4	5091 98	3 9	Y	89	38	1			111
02	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	1683 257	1 4	17806 474	3 9	Y	431	418	1			124
*03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	1946 851	1 4	18342 672	3 9	Y	611	566	1			169
*04	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1633 526	1 4	20428 609	3 9	Y	554	539	1			184

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

11	6553	6553	-0-	-0-		-0-	745	1	5576	3	Y	16					34
							214	4	18	9							
12	6723	6723	-0-	-0-		-0-	861	1	5425	3	Y	67	101	1			-0-
							363	4	74	9							
01	6486	6486	-0-	-0-		-0-	693	1	5363	3	Y	340	340	1			-0-
							56	4	374	9							
02	5075	3198	-0-	-1877		-0-	258	1	2718	3	Y	166	154	1			12
							39	4	183	9							
03	5425	304	-0-	-5121		-0-	28	1	258	3	Y	5					17
							12	4	6	9							
*04	7226	7226	-0-	-0-		-0-	505	1	6315	3	Y	221	209	1			29
							163	4	243	9							

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	110	7			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	936 39	1 9	1170	2	N	35	1	8			94
12	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	406 57	1 9	1280	2	N	52	104	1			42
01	2666	X	1232	-0-	-1434	-0-	14 14	1 9	1204	2	N	13					55
02	2407	X	1542	-0-	-865	-0-	96 14	1 9	1432	2	N	13					68
03	2232	X	1750	-0-	-482	-0-	107 13	1 9	1630	2	N	12					80
04	2160	X	535	-0-	-1625	-0-	28 28	1 9	479	2	N	25	70	1			35

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	212 12	1 9	265	2	Y	11					29
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	102 21	1 9	322	2	Y	19	35	1			13
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	3 26	1 9	303	2	Y	24					37
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	360	2	Y	27					64
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	410	2	Y	24					88
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113 56	1 9	1917	2	Y	51	77	1			62

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	520 20	1 9	537	2	Y	18	1	8			47
12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	265 29	1 9	585	2	Y	26	52	1			21
01	1178	N	572	-0-	-606	-0-	9 13	1 9	550	2	Y	12	15	7			18
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63 14	1 9	655	2	Y	13					31
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	70 13	1 9	745	2	Y	12					43
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45 29	1 9	763	2	Y	26	38	1			31

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

11	2910 #	2313	-0-	-597	-0-	2313	2	N	-0-			70
12	2511 #	2467	-0-	-44	-0-	2467	2	N	-0-			70
01	2511 #	2396	-0-	-115	-0-	2396	2	N	-0-			70
02	2349 #	2237	-0-	-112	-0-	2237	2	N	-0-			70
03	2480 #	2450	-0-	-30	-0-	2450	2	N	-0-			70
04	2400 #	2134	-0-	-266	-0-	2134	2	N	-0-			70

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

11	1260	N	981	-0-	-279	-0-	134	1	811	2	N	33	34	1			3
							36	9									
12	1116	N	543	-0-	-573	-0-	32	1	511	2	N	-0-					3
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	146	1	499	2	N	-0-					3
02	957	N	536	-0-	-421	-0-	136	1	400	2	N	-0-					3
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	51	1	399	2	N	-0-					3
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	2	N	-0-					3

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 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
11	1170	N	967	-0-	-203	-0-	137	1	829	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1147	N	782	-0-	-365	-0-	44	1	710	2	N	25					25
							28	9									
01	1333	N	916	-0-	-417	-0-	207	1	709	2	N	-0-					25
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	236	1	697	2	N	-0-					25
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	841	2	N	-0-					25
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	295	1	1305	2	N	-0-	7	6			18

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	135	1	816	2	N	-0-					-0-
12	992	N	676	-0-	-316	-0-	40	1	636	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	713	-0-	-310	-0-	161	1	552	2	N	-0-					-0-
02	928	N	540	-0-	-388	-0-	137	1	403	2	N	-0-					-0-
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	189	1	835	2	N	1					1
							1	9									

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	84	1	511	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	248	-0-	-465	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
01	682	N	101	-0-	-581	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
02	580	N	103	-0-	-477	-0-	26	1	77	2	N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	96	1	425	2	N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	172	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	174	-0-	-756	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	209	-0-	-1031	-0-	47	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	149	-0-	-1011	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

11	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	12	1	1555	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	81	1	1517	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	76	1	1331	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
02	1537	N	1408	-0-	-129	-0-	68	1	1326	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	85	1	1567	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	65	1	1122	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3183	-0-	-957	-0-	25	1	3136	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	239	1	4475	2	Y	34	32	1			13
							37	9									
01	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	218	1	3789	2	Y	30	27	1			16
							33	9									
02	3915	X	2789	-0-	-1126	-0-	135	1	2628	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
03	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	231	1	4241	2	Y	36	32	1			13
							40	9									
04	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	242	1	4172	2	Y	21	20	1			14
							23	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	7	1	930	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1478	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	64	1	1110	2	Y	-0-	4	1			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL 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
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	668	-0-	-789	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	507	-0-	-450	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	203	-0-	-457	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

11	600	N	463	-0-	-137	-0-	4	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	317	-0-	-118	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	545	1	1880	2	N	-0-					89
*06	1200	N	515	-0-	-685	-0-	141	1	374	2	N	-0-					89
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	384	1	1977	2	N	-0-					89
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	357	1	1851	2	N	-0-					89
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	302	1	1845	2	N	-0-					89
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	247	1	1657	2	N	-0-					89
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	349	1	2101	2	N	-0-					89
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	334	1	1962	2	N	-0-					89
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	342	1	2034	2	N	-0-					89
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	379	1	1979	2	N	-0-					89
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	473	1	1708	2	N	-0-					89
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	386	1	1593	2	N	1	1	8			89
							1	9									

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150		1318	-0-	-1832	624	10	1	1290	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
12	3255		86	-0-	-3169	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	3255		58	-0-	-3197	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	3045		-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	29	1	99	2	N	-0-					-0-
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	27	1	80	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	160	1	17408	2	N	725	711	1			121
							798	9									
12	21018	X	19581	-0-	-1437	-0-	235	1	18490	2	N	778	793	1			106
							856	9									
01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	237	1	20033	2	N	894	837	1			163
							983	9									
02	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	227	1	19412	2	N	850	906	1			107
							935	9									
03	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	252	1	23629	2	N	997	879	1			225
							1097	9									
*04	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	250	1	22297	2	N	839	885	1			180
							923	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

11	32735	X	32735	-0-	-0-	-0-	212	1	31116	2	N	1279	1280	1			214
							1407	9									
12	31930	X	31063	-0-	-867	-0-	291	1	29432	2	N	1218	1265	1			167
							1340	9									
01	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	280	1	29030	2	N	1276	1210	1			233
							1404	9									
02	31639	X	28079	-0-	-3560	-0-	263	1	26554	2	N	1147	1235	1			145
							1262	9									
03	33821	X	28890	-0-	-4931	-0-	270	1	27367	2	N	1139	1027	1			257
							1253	9									
04	32730	X	27914	-0-	-4816	-0-	272	1	26558	2	N	985	1033	1			211
							1084	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	94	1	1413	2	N	55	75	1			9
								61	9									
12	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	324	1	4380	2	N	176	161	1			24
								194	9									
01	4557	X	3815	-0-		-742	-0-	271	1	3387	2	N	143	141	1			26
								157	9									
02	4263	X	3492	-0-		-771	-0-	254	1	3096	2	N	129	139	1			16
								142	9									
03	4898	X	3749	-0-		-1149	-0-	276	1	3326	2	N	134	120	1			30
								147	9									
04	4740	X	2201	-0-		-2539	-0-	177	1	1875	2	N	135	136	1			29
								149	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	17124	-0-		-366	-0-	1039	1	15611	2	N	431	428	1			72
								474	9									
12	16175	X	16175	-0-		-0-	-0-	1079	1	14645	2	N	410	426	1			56
								451	9									
01	15522	X	15522	-0-		-0-	-0-	1114	1	13950	2	N	416	396	1			76
								458	9									
02	14326	X	13900	-0-		-426	-0-	1023	1	12473	2	N	367	397	1			46
								404	9									
03	15314	X	14217	-0-		-1097	-0-	1060	1	12760	2	N	361	326	1			81
								397	9									
04	14820	X	13316	-0-		-1504	-0-	1117	1	11769	2	N	391	389	1			84
								430	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	5898	-0-		-4002	-0-	359	1	5398	2	N	128	130	1			21
								141	9									
12	7626	X	5852	-0-		-1774	-0-	391	1	5319	2	N	129	132	1			18
								142	9									
01	7626	X	5620	-0-		-2006	-0-	405	1	5072	2	N	130	124	1			24
								143	9									
02	6206	X	4809	-0-		-1397	-0-	355	1	4333	2	N	110	120	1			14
								121	9									
03	6107	X	4447	-0-		-1660	-0-	333	1	4007	2	N	97	89	1			22
								107	9									
04	5910	X	4127	-0-		-1783	-0-	347	1	3652	2	N	116	113	1			25
								128	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	16607	-0-		-793	-0-	152	1	15960	2	N	450	459	1			75
								495	9									
12	16213	X	10948	-0-		-5265	-0-	152	1	10469	2	N	297	331	1			41
								327	9									
01	16213	X	-0-	-0-		-16213	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	15167	X	504	-0-		-14663	-0-	2	1	485	2	N	15	13	1			2
								17	9									
03	16213	X	-0-	-0-		-16213	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	15690	X	-0-	-0-		-15690	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9514	X	3805	-0-	-5709	-0-	230	1	3462	2	N	103	108	1			17
							113	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	239	1	3244	2	N	97	101	1			13
							107	9									
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	240	1	3003	2	N	97	92	1			18
							107	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	223	1	2715	2	N	86	93	1			11
							95	9									
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	228	1	2745	2	N	84	76	1			19
							92	9									
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	244	1	2571	2	N	70	74	1			15
							77	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1563	2	Y	-0-				-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	2	Y	-0-				-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	-0-	54	1	1116	2	Y	-0-				-0-
02	1450	N	943	-0-	-507	-0-	-0-	60	1	883	2	Y	-0-				-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1505	2	Y	-0-				-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1293	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
11	6780	X	6743	-0-	-37	-0-	337	1	6375	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	383	1	10015	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	316	1	6530	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	360	1	5307	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	460	1	5497	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
04	6990	X	5781	-0-	-1209	-0-	515	1	5253	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

11	5550	X	4977	-0-	-573	-0-	234	1	4533	2	Y	191	198	1			10
							210	9									
12	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	160	1	4279	2	Y	182	185	1			7
							200	9									
01	5642	X	4814	-0-	-828	-0-	204	1	4395	2	Y	195	188	1			14
							215	9									
02	4930	X	4285	-0-	-645	-0-	252	1	3858	2	Y	159	161	1			12
							175	9									
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	326	1	4015	2	Y	177	182	1			7
							195	9									
04	4980	X	4284	-0-	-696	-0-	371	1	3816	2	Y	88	89	1			6
							97	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	271	1	5151	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
12	6076	X	4796	-0-	-1280	-0-	174	1	4570	2	Y	47	48	1			2
							52	9									
01	6107	X	4804	-0-	-1303	-0-	218	1	4535	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
02	5713	X	4477	-0-	-1236	-0-	280	1	4153	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
03	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	349	1	4190	2	Y	43	44	1			2
							47	9									
04	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	408	1	4179	2	Y	56	54	1			4
							62	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

11	9210	X	7312	-0-	-1898	-0-	345	1	6677	2	Y	264	263	1			14
							290	9									
12	9083	X	7040	-0-	-2043	-0-	244	1	6509	2	Y	261	265	1			10
							287	9									
01	8463	X	7111	-0-	-1352	-0-	303	1	6510	2	Y	271	262	1			19
							298	9									
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	370	1	5655	2	Y	218	221	1			16
							240	9									
03	7812	X	6306	-0-	-1506	-0-	455	1	5596	2	Y	232	239	1			9
							255	9									
04	7320	X	6082	-0-	-1238	-0-	515	1	5336	2	Y	210	204	1			15
							231	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

11	5010	X	2819	-0-	-2191	-0-	134	1	2586	2	Y	90	90	1			5
							99	9									
12	4340	X	181	-0-	-4159	-0-	6	1	169	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
01	4340	X	181	-0-	-4159	-0-	8	1	166	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3132	X	52	-0-	-3080	-0-	3	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	242	1	4586	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
12	5456	X	4865	-0-	-591	-0-	177	1	4633	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	221	1	4591	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
02	4727	X	4524	-0-	-203	-0-	283	1	4195	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
03	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	360	1	4324	2	Y	46	47	1			2
							51	9									
04	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	412	1	4215	2	Y	36	35	1			3
							40	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	10086	-0-	-3114	-0-	502	1	9506	2	N	71	70	1			4
							78	9									
12	12462	X	10818	-0-	-1644	-0-	395	1	10338	2	N	77	78	1			3
							85	9									
01	12400	X	11283	-0-	-1117	-0-	515	1	10680	2	N	80	77	1			6
							88	9									
02	10643	X	10116	-0-	-527	-0-	636	1	9408	2	N	65	66	1			5
							72	9									
03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	773	1	9262	2	N	69	71	1			3
							76	9									
04	10920	X	10134	-0-	-786	-0-	897	1	9165	2	N	65	63	1			5
							72	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	110	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	65	1	1689	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	94	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	141	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	228	1	45216	2	N	1838	1827	1			96
							2022	9									
12	50778	X	45272	-0-	-5506	-0-	255	1	43040	2	N	1797	1825	1			68
							1977	9									
01	50902	X	41771	-0-	-9131	-0-	282	1	39608	2	N	1710	1658	1			120
							1881	9									
02	49539	X	49539	-0-	-0-	-0-	311	1	47183	2	N	1859	1840	1			139
							2045	9									
03	56569	X	56569	-0-	-0-	-0-	390	1	53718	2	N	2237	2286	1			90
							2461	9									
*04	48036	X	48036	-0-	-0-	-0-	352	1	45356	2	N	2116	2053	1			153
							2328	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	13117	-0-	-6203	-0-	639	1	12205	2	N	248	245	1			13
							273	9									
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	486	1	12840	2	N	266	269	1			10
							293	9									
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	513	1	10783	2	N	226	220	1			16
							249	9									
02	9918	X	6637	-0-	-3281	-0-	407	1	6099	2	N	119	126	1			9
							131	9									
03	10602	X	4771	-0-	-5831	-0-	357	1	4315	2	N	90	95	1			4
							99	9									
04	10260	X	2	-0-	-10258	-0-	2	2			N	-0-	4	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95490	X	74981	-0-	-20509	-0-	368	1	70235	2	N	3980	3965	1			208
							4378	9									
12	92535	X	72405	-0-	-20130	-0-	421	1	67677	2	N	3915	3975	1			148
							4307	9									
01	89373	X	74833	-0-	-14540	-0-	532	1	69629	2	N	4247	4097	1			298
							4672	9									
02	75777	X	63203	-0-	-12574	-0-	409	1	59164	2	N	3300	3351	1			247
							3630	9									
03	78709	X	64440	-0-	-14269	-0-	450	1	60093	2	N	3543	3648	1			142
							3897	9									
04	74970	X	57902	-0-	-17068	-0-	425	1	54061	2	N	3105	3022	1			225
							3416	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118260	X	86894	-0-	-31366	-0-	418	1	82796	2	N	3345	3341	1			174
							3680	9									
12	114607	X	81678	-0-	-32929	-0-	460	1	77672	2	N	3224	3276	1			122
							3546	9									
01	114607	X	78231	-0-	-36376	-0-	527	1	74204	2	N	3182	3081	1			223
							3500	9									
02	99122	X	68837	-0-	-30285	-0-	432	1	65580	2	N	2568	2599	1			192
							2825	9									
03	95325	X	67179	-0-	-28146	-0-	463	1	63811	2	N	2641	2727	1			106
							2905	9									
04	86880	X	62259	-0-	-24621	-0-	455	1	59283	2	N	2292	2232	1			166
							2521	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94200	X	14258	-0-	-79942	-0-	73	1	12847	2	N	1216	1170	1			63
							1338	9									
12	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	98	1	14150	2	N	1350	1362	1			51
							1485	9									
01	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	12507	2	N	1319	1277	1			93
							1451	9									
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	252	1	15701	2	N	1525	1504	1			114
							1678	9									
*03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	234	1	14354	2	N	1480	1535	1			59
							1628	9									
*04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	241	1	14487	2	N	1401	1360	1			101
							1541	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911227	X	56026	-0-	-855201	-0-	279	1	51880	2	N	3515	3528	1			183
							3867	9									
12	66898	X	43867	-0-	-23031	-0-	260	1	40535	2	N	2793	2871	1			105
							3072	9									
01	67611	X	25935	-0-	-41676	-0-	285	1	23722	2	N	1753	1735	1			123
							1928	9									
02	63249	X	28018	-0-	-35231	-0-	315	1	25782	2	N	1746	1738	1			131
							1921	9									
03	67611	X	5845	-0-	-61766	-0-	68	1	5356	2	N	383	499	1			15
							421	9									
04	56040	X	-0-	-0-	-56040	-0-					N	-0-	15	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59880	X	41379	-0-	-18501	-0-	197	1	39685	2	N	1361	1326	1			71
							1497	9									
12	61876	X	33845	-0-	-28031	-0-	188	1	32400	2	N	1143	1171	1			43
							1257	9									
01	61876	X	32878	-0-	-28998	-0-	217	1	31410	2	N	1137	1100	1			80
							1251	9									
02	57884	X	25310	-0-	-32574	-0-	157	1	24272	2	N	801	821	1			60
							881	9									
03	42749	X	23235	-0-	-19514	-0-	159	1	22223	2	N	775	804	1			31
							853	9									
04	41370	X	19537	-0-	-21833	-0-	142	1	18724	2	N	610	597	1			44
							671	9									

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5283	-0-	-1707	-0-	881	1	4206	3	N	178	180	1			251
							196	9									
12	7223	X	4360	-0-	-2863	-0-	572	1	3560	3	N	207	195	1			263
							228	9									
01	6789	X	2810	-0-	-3979	-0-	753	1	1899	3	N	144	198	1			209
							158	9									
02	6032	X	5115	-0-	-917	-0-	849	1	4005	3	N	237	195	1			251
							261	9									
03	6386	X	5593	-0-	-793	-0-	814	1	4503	3	N	251	191	1			311
							276	9									
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					311

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

11	T. A.		7573	-0-	7573	26904	7573	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		6427	-0-	6427	33331	6427	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		5560	-0-	5560	38891	5560	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		3581	-0-	3581	42472	3581	3			N	-0-					-0-
*03	42472	X	-0-	-0-	-42472	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	13952	X	2697	-0-	-11255	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	449	-0-	-4914	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*02	3741	X	214	-0-	-3527	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

11	10137	X	4112	-0-	-6025	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*02	2900	X	1415	-0-	-1485	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	71	X	72	-0-	1	1	72	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		187	-0-	187	840	187	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		90	-0-	90	930	90	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		58	-0-	58	988	58	3			N	-0-					-0-
*02	1026	X	38	-0-	-988	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

11	T. A.		680	-0-	680	2177	680	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		488	-0-	488	2665	488	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		581	-0-	581	3246	581	3			N	-0-					-0-
*02	3539	X	293	-0-	-3246	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

11	T. A.		164	-0-	164	696	164	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		611	-0-	611	1307	611	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1828	-0-	1828	3135	1828	3			N	-0-					-0-
*02	3463	X	328	-0-	-3135	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

11	T. A.		787	-0-	787	858	787	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		326	-0-	326	1184	326	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		323	-0-	323	1507	323	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		938	-0-	938	2445	938	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2445					N	-0-					-0-
*04	2445	X	-0-	-0-	-2445	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3928	-0-	3928	3928	3928	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3140	-0-	3140	7068	3140	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		3330	-0-	3330	10398	3330	3			N	-0-					-0-
*03	10398	X	-0-	-0-	-10398	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

11	7162	X	1445	-0-	-5717	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		809	-0-	809	809	809	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3635	X	248	-0-	-3387	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

11	T. A.		339	-0-	339	893	339	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		384	-0-	384	1277	384	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		413	-0-	413	1690	413	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		335	-0-	335	2025	335	3			N	-0-					-0-
03	2025	X	-0-	-0-	-2025	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

11	11794	X	2288	-0-	-9506	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	781	-0-	-3466	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*02	3973	X	728	-0-	-3245	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	397	1	433	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	426	1	387	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	407	1	415	2	Y	20	27	1			1
							22	9									
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	376	1	406	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	378	1	384	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	228	1	190	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/2016

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, 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
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	11 1 286 9	72	2		Y	260	291	1			42
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	2 1 42 9	8	2		Y	38	63	1			17
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	17 1 219 9	95	2		Y	199	203	1			13
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15 1 250 9	101	2		Y	227	203	1			37
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16 1 310 9	105	2		Y	282	281	1			38
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21 1 249 9	89	2		Y	226	198	1			66

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
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					5
							20	3									
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	60	2	N	-0-					5
							80	3	2	4							
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	4	1	21	2	N	-0-					5
							28	3	1	4							
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	N	-0-					5
							19	3									
03	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					5
							21	3									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					27
12	0	N	21	-0-	21 B	-32182	2	1	8	2	N	-0-					27
							11	3									
01	0	N	60	-0-	60 B	-32122	4	1	24	2	N	-0-					27
							31	3	1	4							
02	0	N	107	-0-	107 B	-32015	8	1	42	2	N	-0-					27
							56	3	1	4							
03	31	N	167	-0-	136 B	-31879	10	1	57	2	N	22	22	8			27
							76	3	24	9							
04	60	N	361	-0-	301 B	-31578	27	1	144	2	N	-0-					27
							190	3									

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3846	-0-	-444 B	-0-	272	1	1505	2	N	66	1	8			87
							1996	3	73	9							
12	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	340	1	1749	2	N	91	106	1			72
							2318	3	68	4							
01	4433	X	3826	-0-	-607 B	-0-	269	1	1484	2	N	46	88	1			30
							1967	3	55	4							
02	4147	X	3573	-0-	-574 B	-0-	249	1	1398	2	N	43					73
							1852	3	27	4							
03	4483	X	4483	-0-	-0- B	-0-	307	1	1735	2	N	127	174	1	6	8	20
							2299	3	2	4							
*04	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	297	1	1591	2	N	42					62
							2109	3	46	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	X	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	366	2	N	-0-					-0-
							485	3									
12	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	113	1	580	2	N	-0-					-0-
							769	3	23	4							
01	1480	X	1480	-0-	-0- B	-0-	105	1	582	2	N	-0-					-0-
							771	3	22	4							
02	1394	X	1394	-0-	-0- B	-0-	99	1	552	2	N	-0-					-0-
							732	3	11	4							
03	1491	X	1491	-0-	-0- B	-0-	105	1	596	2	N	-0-					-0-
							789	3	1	4							
*04	1562	X	1562	-0-	-0- B	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
							824	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	290	-0-		-70 B	-86904	20	1	113	2	N	7	1	8			48
								149	3	8	9							
12	434	N	601	-0-		167 B	-86737	43	1	220	2	N	34					82
								292	3	9	4							
01	310	N	588	-0-		278 B	-86459	40	1	221	2	N	24	91	1			15
								293	3	8	4							
02	290	N	450	-0-		160 B	-86299	32	1	177	2	N	3					18
								235	3	3	4							
03	589	N	429	-0-		-160 B	-86299	27	1	155	2	N	37	2	8			53
								206	3	41	9							
04	570	N	516	-0-		-54 B	-86299	37	1	199	2	N	15					68
								263	3	17	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
12	92	K	92	-0-		-0- B	-64537	7	1	36	2	N	-0-					23
								48	3	1	4							
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64537					N	-0-					23

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
11	1680	N	1334	-0-		-346 B	-118323	96	1	532	2	N	-0-					30
								706	3									
12	1798	N	463	-0-		-1335 B	-118323	35	1	181	2	N	-0-					30
								240	3	7	4							
01	1705	N	1684	-0-		-21 B	-118323	120	1	662	2	N	-0-					30
								877	3	25	4							
02	1276	N	1555	-0-		279 B	-118044	110	1	616	2	N	-0-					30
								817	3	12	4							
03	465	N	1706	-0-		1241 B	-116803	120	1	679	2	N	5	5	8			30
								900	3	1	4							
04	1620	N	1548	-0-		-72 B	-116803	115	1	616	2	N	-0-					30
								817	3									

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
11	1110	N	1051	-0-		-59 B	-8785	73	1	401	2	N	41	1	8			97
								532	3	45	9							
12	1085	N	1132	-0-		47 B	-8738	84	1	434	2	N	20					117
								575	3	17	4							
01	1178	N	1104	-0-		-74 B	-8738	76	1	421	2	N	29	109	1			37
								559	3	16	4							
02	1015	N	975	-0-		-40 B	-8738	67	1	377	2	N	23					60
								499	3	7	4							
03	1147	N	944	-0-		-203 B	-8738	64	1	361	2	N	36	16	8			80
								479	3	40	9							
04	1080	N	804	-0-		-276 B	-8738	59	1	316	2	N	9					89
								419	3	10	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	627	-0-	-93	B	-272368	41	1	227	2	N	54	59	1	1	8	14
								300	3	59	9							
12	806	N	669	-0-	-137	B	-272368	48	1	249	2	N	28					42
								331	3	10	4							
01	775	N	633	-0-	-142	B	-272368	44	1	243	2	N	14					56
								322	3	9	4							
02	609	N	305	-0-	-304	B	-272368	20	1	113	2	N	18					74
								150	3	2	4							
03	682	N	357	-0-	-325	B	-272368	23	1	131	2	N	26	78	1	5	8	17
								174	3	29	9							
04	600	N	598	-0-	-2	B	-272368	43	1	229	2	N	20					37
								304	3	22	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3541	-0-	-89	B	-0-	251	1	1386	2	N	61	1	8			109
								1837	3	67	9							
12	3952	X	3952	-0-	-0-	B	-0-	292	1	1503	2	N	95	169	1			35
								1993	3	59	4							
01	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1476	2	N	74	89	1			20
								1956	3	55	4							
02	3549	X	3549	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1374	2	N	74					94
								1822	3	27	4							
03	3783	X	3783	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1475	2	N	82	134	1	19	8	23
								1955	3	2	4							
04	3720	X	3616	-0-	-104	B	-0-	263	1	1408	2	N	72	1	8			94
								1866	3	79	9							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	20	1	113	2	N	57	116	1	1	8	17
								149	3	63	9							
12	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	20	1	105	2	N	3					20
								139	3	4	4							
01	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	18	1	97	2	N	-0-					20
								129	3	4	4							
02	348	N	175	-0-	-173	B	-0-	12	1	70	2	N	-0-					20
								92	3	1	4							
03	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	16	1	92	2	N	10	3	8			27
								122	3	11	9							
04	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	17	1	89	2	N	1	1	8			27
								118	3	1	9							

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1648	-0-	-212	B	-0-	119	1	657	2	N	1	1	8			19
								871	3	1	9							
12	2015	N	1194	-0-	-821	B	-0-	91	1	467	2	N	-0-					19
								618	3	18	4							
01	1953	N	1674	-0-	-279	B	-0-	119	1	658	2	N	-0-					19
								872	3	25	4							
02	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	120	1	674	2	N	-0-					19
								893	3	13	4							
03	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	155	1	877	2	N	5	5	8			19
								1162	3	1	4							
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	163	1	875	2	N	-0-					19
								1160	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	994	-0-	-596 B	-0-	72	1	396	2	N	1	1	8			30
							525	3	1	9							
12	1736	N	1445	-0-	-291 B	-0-	110	1	565	2	N	-0-					30
							748	3	22	4							
01	1426	N	1392	-0-	-34 B	-0-	98	1	544	2	N	9					39
							720	3	20	4							
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	102	1	574	2	N	-0-					39
							761	3	11	4							
03	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	111	1	627	2	N	3	3	8			39
							831	3	1	4							
*04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	111	1	594	2	N	15					54
							787	3	17	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					17
12	14B2 EXT		1410	-0-	1410 B	1189	107	1	551	2	N	-0-					17
							730	3	22	4							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1189					N	-0-					17

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

11	2820	X	2690	-0-	-130 B	-20794	194	1	1073	2	N	1	1	8			26
							1422	3	1	9							
12	2914	X	2961	-0-	47 B	-20747	219	1	1128	2	N	68					94
							1495	3	44	4							
01	2914	X	2845	-0-	-69 B	-20747	199	1	1096	2	N	51	122	1			23
							1453	3	41	4							
02	2726	X	2824	-0-	98 B	-20649	198	1	1112	2	N	16					39
							1474	3	22	4							
03	2914	X	3135	-0-	221 B	-20428	221	1	1250	2	N	6	6	8			39
							1656	3	1	4							
04	2820	X	2869	-0-	49 B	-20379	213	1	1141	2	N	2					41
							1513	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

11	390	N	195	-0-	-195 B	-0-	14	1	77	2	N	1	1	8			21
							103	3	1	9							
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	62	1	320	2	N	-0-					21
							424	3	13	4							
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	39	1	215	2	N	-0-					21
							285	3	8	4							
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	44	1	247	2	N	-0-					21
							328	3	5	4							
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	59	1	336	2	N	23	23	8			21
							445	3	25	9							
*04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	53	1	287	2	N	-0-					21
							380	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-		-0-	B -0-		15	1	83	2	N	-0-					35
									110	3									
12	154	N	154	-0-		-0-	B -0-		12	1	60	2	N	-0-					35
									80	3	2	4							
01	124	N	99	-0-		-25	B -0-		7	1	39	2	N	-0-					35
									52	3	1	4							
02	203	N	57	-0-		-146	B -0-		4	1	23	2	N	-0-					35
									30	3									
03	155	N	72	-0-		-83	B -0-		5	1	29	2	N	-0-					35
									38	3									
04	90	N	63	-0-		-27	B -0-		5	1	25	2	N	-0-					35
									33	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3056	-0-		-814	B -0-		209	1	1154	2	N	148	124	1	1	8	87
									1530	3	163	9							
12	3999	X	3881	-0-		-118	B -0-		283	1	1458	2	N	136	80	1			143
									1933	3	57	4							
01	3999	X	3846	-0-		-153	B -0-		264	1	1459	2	N	122	237	1			28
									1934	3	55	4							
02	3625	X	3511	-0-		-114	B -0-		237	1	1330	2	N	141	98	1			71
									1763	3	26	4							
03	3875	X	3701	-0-		-174	B -0-		252	1	1427	2	N	117	98	1	5	8	85
									1892	3	1	4							
04	3510	X	3491	-0-		-19	B -0-		249	1	1334	2	N	127	127	1	1	8	84
									1768	3	140	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	66	-0-		-114	B -183246		5	1	26	2	N	-0-					65
									35	3									
12	93	N	56	-0-		-37	B -183246		4	1	22	2	N	-0-					65
									29	3	1	4							
01	93	N	95	-0-		2	B -183244		7	1	37	2	N	-0-					65
									50	3	1	4							
02	58	N	68	-0-		10	B -183234		5	1	27	2	N	-0-					65
									35	3	1	4							
03	62	N	134	-0-		72	B -183162		9	1	54	2	N	-0-					65
									71	3									
04	90	N	84	-0-		-6	B -183162		6	1	34	2	N	-0-					65
									44	3									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	577	-0-		-53	B -0-		42	1	230	2	N	-0-					36
									305	3									
12	527	N	507	-0-		-20	B -0-		38	1	198	2	N	-0-					36
									263	3	8	4							
01	601	N	601	-0-		-0-	B -0-		43	1	236	2	N	-0-					36
									313	3	9	4							
02	551	N	298	-0-		-253	B -0-		21	1	118	2	N	-0-					36
									157	3	2	4							
03	532	N	532	-0-		-0-	B -0-		36	1	206	2	N	16	16	8			36
									272	3	18	9							
04	570	N	523	-0-		-47	B -0-		39	1	208	2	N	-0-					36
									276	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	179	-0-		-6481	B	-6544	13	1	71	2	N	-0-					13
									95	3									
12	2883	X	13	-0-		-2870	B	-6544	1	1	5	2	N	-0-					13
									7	3									
01	1023	X	288	-0-		-735	B	-6544	21	1	113	2	N	-0-					13
									150	3	4	4							
02	812	X	469	-0-		-343	B	-6544	33	1	186	2	N	-0-					13
									246	3	4	4							
03	651	X	161	-0-		-490	B	-6544	11	1	65	2	N	-0-					13
									85	3									
04	270	N	21	-0-		-249	B	-6544	2	1	8	2	N	-0-					13
									11	3									

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3625	-0-		-2105	B	-453463	257	1	1421	2	N	57	103	1			66
									1884	3	63	9							
12	5921	X	5702	-0-		-219	B	-453463	433	1	2227	2	N	3					69
									2952	3	87	4							
01	5859	X	5687	-0-		-172	B	-453463	395	1	2180	2	N	129	162	1			36
									2889	3	81	4							
02	5394	X	5153	-0-		-241	B	-453463	361	1	2021	2	N	49					85
									2678	3	39	4							
03	5704	X	5573	-0-		-131	B	-453463	389	1	2202	2	N	55	91	1	6	8	43
									2919	3	2	4							
04	2280	X	4509	-0-		2229	B	-451234	331	1	1776	2	N	44					87
									2354	3	48	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	254	-0-		-76	B	-14903	18	1	100	2	N	4	1	8			23
									132	3	4	9							
12	217	N	210	-0-		-7	B	-14903	15	1	78	2	N	10					33
									103	3	3	4							
01	248	N	267	-0-		19	B	-14884	19	1	105	2	N	-0-					33
									139	3	4	4							
02	232	N	226	-0-		-6	B	-14884	16	1	88	2	N	3					36
									117	3	2	4							
03	217	N	276	-0-		59	B	-14825	19	1	108	2	N	5	5	8			36
									143	3	6	9							
04	270	N	268	-0-		-2	B	-14825	19	1	100	2	N	15					51
									132	3	17	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	213	-0-		-57	B	-186250	15	1	85	2	N	-0-					13
									113	3									
12	217	N	179	-0-		-38	B	-186250	14	1	70	2	N	-0-					13
									92	3	3	4							
01	279	N	242	-0-		-37	B	-186250	17	1	95	2	N	-0-					13
									126	3	4	4							
02	203	N	190	-0-		-13	B	-186250	13	1	76	2	N	-0-					13
									100	3	1	4							
03	186	N	181	-0-		-5	B	-186250	13	1	72	2	N	1	1	8			13
									95	3	1	9							
04	240	N	216	-0-		-24	B	-186250	16	1	86	2	N	-0-					13
									114	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9164	-0-	-1156 B	-688947	649	1	3591	2	N	148	101	1	1	8	111
							4760	3	1	4							
12	10664	X	7511	-0-	-3153 B	-688947	563	1	2900	2	N	82					193
							3844	3	114	4							
01	10664	X	9220	-0-	-1444 B	-688947	652	1	3599	2	N	59	151	1			101
							4770	3	134	4							
02	9976	X	10632	-0-	656 B	-688291	741	1	4151	2	N	143	184	1			60
							5502	3	81	4							
03	10664	X	10433	-0-	-231 B	-688291	721	1	4080	2	N	200	173	1	6	8	81
							5408	3	4	4							
04	6690	X	9604	-0-	2914 B	-685377	703	1	3768	2	N	126	68	1			139
							4994	3	139	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	587	-0-	-523 B	-10872	42	1	234	2	N	1	1	8			79
							310	3	1	9							
12	1054	N	1090	-0-	36 B	-10836	83	1	426	2	N	-0-					79
							564	3	17	4							
01	837	N	888	-0-	51 B	-10785	60	1	329	2	N	46	87	1			38
							436	3	12	4							
02	580	N	555	-0-	-25 B	-10785	39	1	216	2	N	8					46
							287	3	4	4							
03	1085	N	1293	-0-	208 B	-10577	91	1	513	2	N	7	5	8			48
							680	3	1	4							
04	870	N	882	-0-	12 B	-10565	65	1	350	2	N	3					51
							464	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	9776	-0-	7136 B	-676104	699	1	3864	2	N	82	63	1	1	8	144
							5122	3	1	4							
12	2728	X	9899	-0-	7171 B	-668933	750	1	3859	2	N	23					167
							5114	3	151	4							
01	2728	X	11603	-0-	8875 B	-660058	817	1	4511	2	N	115	181	1			101
							5979	3	169	4							
02	2552	X	10265	-0-	7713 B	-652345	717	1	4017	2	N	117	166	1			52
							5324	3	78	4							
03	2728	X	10085	-0-	7357 B	-644988	705	1	3986	2	N	96	35	1	6	8	107
							5284	3	4	4							
04	2640	X	9397	-0-	6757 B	-638231	691	1	3703	2	N	85	65	1			127
							4909	3	94	9							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5497	-0-	-863 B	-252706	389	1	2153	2	N	91	88	1	1	8	34
							2854	3	1	4							
12	6572	X	6117	-0-	-455 B	-252706	459	1	2365	2	N	59					93
							3135	3	93	4							
01	5921	X	6249	-0-	328 B	-252378	440	1	2427	2	N	67	58	1			102
							3217	3	91	4							
02	5539	X	5951	-0-	412 B	-251966	415	1	2329	2	N	68	88	1			82
							3087	3	45	4							
03	6107	X	6817	-0-	710 B	-251256	477	1	2696	2	N	62	5	8			139
							3573	3	3	4							
04	6060	X	6795	-0-	735 B	-250521	499	1	2675	2	N	68	117	1			90
							3546	3	75	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	855	-0-		-1845 B	-504559	62	1	340	2	N	2					101
								451	3	2	9							
12	2790	X	3524	-0-		734 B	-503825	264	1	1361	2	N	38	77	1			62
								1804	3	53	4							
01	2790	X	1519	-0-		-1271 B	-503825	108	1	594	2	N	6					68
								788	3	22	4							
02	1885	X	668	-0-		-1217 B	-503825	47	1	265	2	N	-0-					68
								351	3	5	4							
03	3224	X	903	-0-		-2321 B	-503825	60	1	340	2	N	47	51	1	6	8	58
								451	3	52	9							
04	2220	X	2442	-0-		222 B	-503603	181	1	972	2	N	-0-					58
								1289	3									

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3811	X	3811	-0-		-0- B	-0-	271	1	1500	2	N	46	1	8			73
								1989	3	51	9							
12	2344	N	2344	-0-		-0- B	-0-	172	1	887	2	N	67					140
								1176	3	35	4							
01	3204	X	3204	-0-		-0- B	-0-	224	1	1235	2	N	56	164	1			32
								1637	3	46	4							
02	2881	X	2881	-0-		-0- B	-0-	199	1	1114	2	N	63					95
								1477	3	22	4							
03	2112	X	2112	-0-		-0- B	-0-	147	1	831	2	N	29	81	1	6	8	37
								1101	3	1	4							
*04	2527	X	2527	-0-		-0- B	-0-	182	1	976	2	N	68					105
								1294	3	75	9							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6695	-0-		-445 B	-0-	480	1	2656	2	N	34	57	1	1	8	48
								3521	3	1	4							
12	7378	X	6043	-0-		-1335 B	-0-	454	1	2335	2	N	62					110
								3095	3	91	4							
01	7378	X	6592	-0-		-786 B	-0-	466	1	2574	2	N	41					151
								3411	3	96	4							
02	6902	X	5694	-0-		-1208 B	-0-	399	1	2236	2	N	47	98	1			100
								2963	3	44	4							
03	7347	X	5903	-0-		-1444 B	-0-	414	1	2344	2	N	33	100	1	5	8	28
								3107	3	2	4							
04	5610	X	5180	-0-		-430 B	-0-	381	1	2043	2	N	43					71
								2709	3	47	9							

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5655	-0-		-1545 B	-0-	405	1	2237	2	N	42					114
								2966	3	1	4							
12	6944	X	6322	-0-		-622 B	-0-	475	1	2447	2	N	55	97	1			72
								3243	3	96	4							
01	6789	X	5671	-0-		-1118 B	-0-	401	1	2214	2	N	35					107
								2934	3	83	4							
02	6351	X	5923	-0-		-428 B	-0-	417	1	2336	2	N	25					132
								3096	3	46	4							
03	6789	X	6135	-0-		-654 B	-0-	431	1	2436	2	N	33	111	1			54
								3229	3	3	4							
*04	4750	X	4750	-0-		-0- B	-0-	351	1	1882	2	N	20					74
								2495	3	22	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5223	-0-	-567 B	-0-	373	1	2060	2	N	53	120	1			33
							2731	3	1	4							
12	5983	X	5629	-0-	-354 B	-0-	420	1	2161	2	N	89					122
							2865	3	85	4							
01	5797	X	5477	-0-	-320 B	-0-	378	1	2085	2	N	156	179	1			99
							2764	3	78	4							
02	5423	X	5035	-0-	-388 B	-0-	347	1	1944	2	N	117	79	1			137
							2577	3	38	4							
03	5642	X	5488	-0-	-154 B	-0-	383	1	2167	2	N	57	84	1			110
							2873	3	2	4							
*04	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	361	1	1933	2	N	62	111	1			61
							2563	3	68	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

11	DLQ G-10		1171	-0-	1171 B	-10225	1171	3			N	-0-					-0-
12	0	N	701	-0-	701 B	-9524	701	3			N	-0-					-0-
01	279	N	1783	-0-	1504 B	-8020	1783	3			N	-0-					-0-
*02	1131	N	485	-0-	-646 B	-8020	485	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-8020					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-8020					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

11	T. A.		1541	-0-	1541 B	1986	1541	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		286	-0-	286 B	2272	286	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1045	-0-	1045 B	3317	1045	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1706	-0-	1706 B	5023	1706	3			N	-0-					-0-
*03	5023	X	-0-	-0-	-5023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

11	T. A.		2435	-0-	2435 B	2430	2435	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1630	-0-	1630 B	4060	1630	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1196	-0-	1196 B	5256	1196	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1271	-0-	1271 B	6527	1271	3			N	-0-					-0-
*03	6527	X	-0-	-0-	-6527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

11	1260	X	453	-0-	-807 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	483	-0-	-819 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	427	-0-	-875 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	1189	X	243	-0-	-946 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

11	6700	X	1821	-0-	-4879 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*02	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

11	T. A.		1624	-0-	1624 B	2101	1624	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1785	-0-	1785 B	3886	1785	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1945	-0-	1945 B	5831	1945	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		998	-0-	998 B	6829	998	3			N	-0-					-0-
*03	6829	X	-0-	-0-	-6829 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-125319					N	-0-					-0-
12	T. A.		345	-0-	345 B	-124974	345	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		247	-0-	247 B	-124727	247	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1048	-0-	1048 B	-123679	1048	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-123679					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-123679					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

11	0	X	1431	-0-	1431 B	-33167	1431	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1330	-0-	-1863 B	-33167	1330	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1480	-0-	-1713 B	-33167	1480	3			N	-0-					-0-
*02	1392	X	1722	-0-	330 B	-32837	1722	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-32837					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-32837					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

11	0	N	1007	-0-	1007 B	-145649	1007	3			N	-0-					-0-
12	0	N	857	-0-	857 B	-144792	857	3			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33 B	-144792	246	3			N	-0-					-0-
*02	899	N	393	-0-	-506 B	-144792	393	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-144792					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-144792					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	388	1	7703	3	Y	63					150
							69	9									
12	7657	X	6574	-0-	-1083 B	-0-	335	1	6148	3	Y	83	90	1			143
							91	9									
01	8215	X	8055	-0-	-160 B	-0-	519	1	7316	3	Y	200	233	1			110
							220	9									
02	7685	X	6852	-0-	-833 B	-0-	402	1	6322	3	Y	116	128	1			98
							128	9									
03	8215	X	6393	-0-	-1822 B	-0-	402	1	5894	3	Y	88					186
							97	9									
*04	6823	X	6823	-0-	-0- B	-0-	335	1	6377	3	Y	101	143	1			144
							111	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

11	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2582	2	21	9	Y	19					89
12	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			Y	-0-					89
01	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	1713	2	37	9	Y	34					123
02	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			Y	-0-					123
03	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			Y	-0-					123
04	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	1627	2			Y	-0-					123

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					36
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	N	27					165
							30	9									
12	1953	N	1753	-0-	-200 B	-0-	90	1	1646	2	N	15					180
							17	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	93	1	1666	2	N	13					193
							14	9									
02	1856	N	1304	-0-	-552 B	-0-	62	1	1230	2	N	11					204
							12	9									
03	1767	N	1567	-0-	-200 B	-0-	67	1	1479	2	N	19	170	1			53
							21	9									
04	1710	N	1510	-0-	-200 B	-0-	67	1	1409	2	N	31					84
							34	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6056	-0-	-904 B	-0-	390	1	5036	2	N	573	761	1			125
							630	9									
12	7192	X	5329	-0-	-1863 B	-0-	390	1	4297	2	N	584	556	1			153
							642	9									
01	7192	X	4466	-0-	-2726 B	-0-	390	1	3487	2	N	535	578	1			110
							589	9									
02	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	390	1	5729	2	N	820	565	1			365
							902	9									
03	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	390	1	6060	2	N	700	763	1			302
							770	9									
*04	6012	X	6012	-0-	-0- B	-0-	390	1	5087	2	N	486	563	1			225
							535	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2921	-0-	-1069 B	-0-	372	1	2549	2	N	-0-					157
12	3534	X	3327	-0-	-207 B	-0-	372	1	2952	2	N	3	3	8			157
							3	9									
01	3534	X	3150	-0-	-384 B	-0-	372	1	2778	2	N	-0-					157
02	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	372	1	2894	2	N	-0-					157
03	3441	X	3358	-0-	-83 B	-0-	372	1	2986	2	N	-0-					157
*04	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	372	1	3190	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	2	158	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	103	2	163	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
03		530 X	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	2	158	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	103	2	163	3	N	-0-					-0-
02	232	N	111	-0-	-121	-0-	52	2	59	3	N	-0-					-0-
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	101	2	146	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	106	2	162	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	106	2	168	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-					-0-
03	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					40
12	1364	#	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					40
01	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1160	#	1033	-0-	-127	-0-	1033	3			N	-0-					40
03	1240	#	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					40
*04	1140	#	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					40

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	656	-0-	-484	-0-	67	1	165	2	Y	385	436	0			252
							424	9									
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	100	1	357	2	Y	394	449	0			197
							433	9									
01	1674	N	1017	-0-	-657	-0-	255	1	329	2	Y	394	297	0			294
							433	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	264	1	916	2	Y	365	427	0			232
							402	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	479	1	1530	2	Y	334	275	0			291
							367	9									
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	330	1	1542	2	Y	326	392	0			225
							359	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	435	-0-	-1185	-0-	24	1	58	2	Y	321	189	0	194	1	271
							353	9									
12	1674	X	270	-0-	-1404	-0-	19	1	67	2	Y	167	194	0			244
							184	9									
01	1674	X	203	-0-	-1471	-0-	24	1	30	2	Y	135					379
							149	9									
02	1421	X	268	-0-	-1153	-0-	31	1	107	2	Y	118	197	1			300
							130	9									
03	1271	X	630	-0-	-641	-0-	50	1	161	2	Y	381	191	0	193	1	297
							419	9									
04	450	X	440	-0-	-10	-0-	37	1	173	2	Y	209	194	0	54	1	258
							230	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

11	1606	N	1149	-0-	-457	-0-	294 130	1 9	725	2	Y	118	134	0			91
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	342 133	1 9	1220	2	Y	121	138	0			74
01	1550	X	737	-0-	-813	-0-	264 133	1 9	340	2	Y	121	91	0			104
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	298 123	1 9	1032	2	Y	112	131	0			85
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	348 138	1 9	1112	2	Y	125	93	0			117
*04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	272 178	1 9	1272	2	Y	162	170	0			109

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19		NO RPT	-0-	-19	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/2015

OXY USA INC. 630591
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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	44	0			118
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	12	0			107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			106

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	X	595	-0-	-437	-0-	144 98	1 9	353	2	Y	89	86	0			206
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	116 70	1 9	415	2	Y	64	105	0			165
01	3534	X	113	-0-	-3421	-0-	38 25	1 9	50	2	Y	23					188
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	30					218
03	3534	X	42	-0-	-3492	-0-	4 25	1 9	13	2	Y	23					241
*04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	148 255	1 9	693	2	Y	232	235	0			238

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	780	N	70	-0-	-710	-0-	1	2	69	9	Y	63	62	0			130
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	45	74	0			101
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	16					117
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	1	2	23	9	Y	21					138
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	5					143
							6	9									
*04	3000	N	3953	-0-	953	953	697	1	3256	2	Y	-0-	89	0			54

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

11	19530	X	3895	-0-	-15635	-0-	1018	1	2505	2	Y	338	353	0			178
							372	9									
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1075	1	3832	2	Y	248	183	0			243
							273	9									
01	15624	X	318	-0-	-15306	-0-	82	1	106	2	Y	118	184	0			177
							130	9									
02	14616	X	2827	-0-	-11789	-0-	579	1	2004	2	Y	222	167	0			232
							244	9									
03	15624	X	3528	-0-	-12096	-0-	793	1	2536	2	Y	181	166	0			247
							199	9									
04	5010	X	2523	-0-	-2487	-0-	412	1	1922	2	Y	172	170	0			249
							189	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	3362	-0-	-8908	-0-	964	1	2373	2	Y	23	27	0			51
							25	9									
12	11005	X	5521	-0-	-5484	-0-	1206	1	4295	2	Y	18	13	0			56
							20	9									
01	11005	X	4971	-0-	-6034	-0-	2167	1	2795	2	Y	8	13	0			51
							9	9									
02	10295	X	6232	-0-	-4063	-0-	1392	1	4822	2	Y	16	12	0			55
							18	9									
03	11005	X	4041	-0-	-6964	-0-	960	1	3069	2	Y	11	11	0			55
							12	9									
04	5340	X	3432	-0-	-1908	-0-	605	1	2827	2	Y	-0-	9	0			46

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

11	1350	N	937	-0-	-413	-0-	909	2	28	9	N	25					273
12	1333	N	871	-0-	-462	-0-	845	2	26	9	N	24					297
01	1116	N	770	-0-	-346	-0-	749	2	21	9	N	19					316
02	899	N	653	-0-	-246	-0-	10	1	625	2	N	16					332
							18	9									
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	12	1	609	2	N	17					349
							19	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	556	2	20	9	N	18					367

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

11	0	W	1500	-0-	1500	40025	1500	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	1550	-0-	-1550	38475	1550	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	1647	-0-	-1453	37022	1647	1			N	-0-					-0-
02	2900	N	1015	-0-	-1885	35137	1015	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	1302	-0-	-1798	33339	1302	1			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1260	-0-	-1740	31599	1260	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					48
12	1519	#	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					48
01	1519	#	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					48
02	1392	#	1181	-0-	-211	-0-	1181	2			N	-0-					48
03	1488	#	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					48
04	1410	#	390	-0-	-1020	-0-	390	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					100
12	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					100
01	1457	#	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-					100
02	1653	#	1350	-0-	-303	-0-	1350	2			N	-0-					100
03	1767	#	1428	-0-	-339	-0-	1428	2			N	-0-					100
04	1710	#	1172	-0-	-538	-0-	1172	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	243	1	5093	2	Y	31	35	1			-0-
							34	9									
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	5977	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	260	1	5498	2	Y	31	24	1			12
							34	9									
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					12
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					12
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					28
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-					28
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-					28
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					28
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28
04	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	2			Y	-0-					28

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3262	-0-	-1268	-0-	148	1	3114	2	Y	-0-					4
12	4681	X	3327	-0-	-1354	-0-	152	1	3175	2	Y	-0-					4
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-					4
02	3190	X	2664	-0-	-526	-0-	2664	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	2			Y	-0-					4
04	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2941	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

11	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	250	1	5250	2	Y	24	35	1			19
							26	9									
12	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	220	1	4610	2	Y	-0-					19
01	6510	X	5580	-0-	-930	-0-	252	1	5328	2	Y	-0-					19
02	6090	X	2972	-0-	-3118	-0-	2904	2	68	9	Y	62	56	1			25
03	6200	X	4275	-0-	-1925	-0-	4196	2	79	9	Y	72	58	1			39
04	5520	X	4194	-0-	-1326	-0-	4164	2	30	9	Y	27	23	1			43

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	236	1	4952	2	N	31	35	1			-0-
							34	9									
12	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	221	1	4629	2	N	30	25	1			5
							33	9									
01	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	221	1	4661	2	N	31	24	1			12
							34	9									
02	4988	X	4134	-0-	-854	-0-	4134	2			N	-0-					12
03	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-					12
04	5220	X	4296	-0-	-924	-0-	4266	2	30	9	N	27	23	1			16

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) //CONT.// 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	478	-0-	-512	-0-	464	2	14	9	N	13					13
12	1023	X	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	-0-					13
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					13
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					16
03	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					16
*04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					16

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3388	2	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2794	2	160	9	Y	145	130	1			15
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3050	2	184	9	Y	167	135	1			47
04	3570	X	2948	-0-	-622	-0-	2834	2	114	9	Y	104	87	1			64

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3337	2	Y	165	237	1			88
							182	9									
12	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	156	1	3263	2	Y	173	144	1			117
							190	9									
01	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	159	1	3354	2	Y	181	143	1			155
							199	9									
02	3509	X	2764	-0-	-745	-0-	2764	2			Y	-0-					155
03	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	3053	2			Y	-0-					155
04	3690	X	2931	-0-	-759	-0-	2872	2	59	9	Y	54	45	1			164

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

11	32550	#	20321	-0-	-12229	-0-	1448	1	18729	2	N	131	167	1			71
							144	9									
12	31310	#	19784	-0-	-11526	-0-	1571	1	18102	2	N	101					172
							111	9									
01	27900	#	19422	-0-	-8478	-0-	1385	1	17975	2	N	56	172	1			56
							62	9									
02	15946	R	15946	-0-	-0-	-0-	1073	1	14829	2	N	40					96
							44	9									
03	20555		20555	-0-	-0-	-0-	739	1	19755	2	N	55					151
							61	9									
04	19080		14862	-0-	-4218	-0-	730	1	14088	2	N	40					191
							44	9									

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	69	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1114	3	Y	1					1
							1	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1254	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	185	1	1059	3	Y	1					1
							1	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	3	Y	-0-					1
04	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	189	1	918	3	Y	-0-					1

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	231	1	3295	3	Y	59					184
							65	9									
12	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	203	1	2814	3	Y	52					236
							57	9									
01	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	316	1	2576	3	Y	56	193	1			99
							62	9									
02	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	350	1	2000	3	Y	34					133
							37	9									
03	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	306	1	1944	3	Y	18					151
							20	9									
04	3600	X	2352	-0-	-1248	-0-	401	1	1936	3	Y	14					165
							15	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4380	X	105	-0-		-4275	-0-	2	1	101	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
*06	2209	X	2209	-0-		-0-	-0-	25	1	2145	2	Y	35	33	0			2
								39	9									
*07	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	32	1	978	2	Y	13	14	0			1
								14	9									
*08	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	47	1	1195	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
*09	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	49	1	1291	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
*10	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	63	1	1640	2	Y	175	167	0			9
								193	9									
*11	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	35	1	921	2	Y	105	109	0			5
								116	9									
*12	816	N	816	-0-		-0-	-0-	27	1	691	2	Y	89	88	0			6
								98	9									
01	775	N	473	-0-		-302	-0-	15	1	399	2	Y	54	55	0			5
								59	9									
02	870	N	676	-0-		-194	-0-	23	1	570	2	Y	75	73	0			7
								83	9									
03	806	N	730	-0-		-76	-0-	22	1	617	2	Y	83	86	0			4
								91	9									
*04	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	38	1	1153	2	Y	153	149	0			8
								168	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-	135	1	6418	2	Y	103	99	0			8
								113	9									
*06	5733	X	5733	-0-		-0-	-0-	64	1	5569	2	Y	91	93	0			6
								100	9									
*07	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-	168	1	5106	2	Y	67	68	0			5
								74	9									
*08	6169	X	3672	-0-		-2497	-0-	138	1	3484	2	Y	45	46	0			4
								50	9									
*09	5970	X	4596	-0-		-1374	-0-	165	1	4376	2	Y	50	49	0			5
								55	9									
*10	6169	X	4669	-0-		-1500	-0-	161	1	4227	2	Y	255	247	0			13
								281	9									
*11	5730	X	4422	-0-		-1308	-0-	154	1	3984	2	Y	258	258	0			13
								284	9									
*12	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	249	1	6444	2	Y	431	417	0			27
								474	9									
01	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	258	1	6829	2	Y	487	473	0			41
								536	9									
02	7016	X	7016	-0-		-0-	-0-	249	1	6290	2	Y	434	435	0			40
								477	9									
03	6989	X	6989	-0-		-0-	-0-	223	1	6279	2	Y	443	460	0			23
								487	9									
*04	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	222	1	6676	2	Y	463	463	0			23
								509	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13392	X	12826	-0-	-566	-0-	259	1	12349	2	Y	198	191	0			16
							218	9									
*06	12960	X	12289	-0-	-671	-0-	138	1	11936	2	Y	195	198	0			13
							215	9									
*07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	331	1	10057	2	Y	132	136	0			9
							145	9									
*08	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	535	1	13473	2	Y	147	144	0			12
							162	9									
*09	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	460	1	12194	2	Y	138	137	0			13
							152	9									
*10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	458	1	11999	2	Y	92	100	0			5
							101	9									
*11	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	457	1	11871	2	Y	97	97	0			5
							107	9									
*12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	475	1	12283	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	261	1	6885	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
02	12673	X	6536	-0-	-6137	-0-	247	1	6237	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
03	13547	X	8309	-0-	-5238	-0-	282	1	7959	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
04	13110	X	7090	-0-	-6020	-0-	224	1	6735	2	Y	119	116	0			6
							131	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2356	X	107	-0-	-2249	-0-	2	1	103	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	1620	X	663	-0-	-957	-0-	7	1	644	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*07	1426	X	601	-0-	-825	-0-	19	1	573	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
*09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1475	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
*10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*11	1530	X	982	-0-	-548	-0-	35	1	912	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
*12	1581	X	619	-0-	-962	-0-	22	1	576	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
01	1581	X	817	-0-	-764	-0-	29	1	757	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
02	1044	X	679	-0-	-365	-0-	25	1	629	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	961	X	509	-0-	-452	-0-	17	1	472	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	930	X	432	-0-	-498	-0-	13	1	402	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	99	1	4713	2	Y	75	73	0			6
							83	9									
*06	4920	X	4811	-0-	-109	-0-	54	1	4673	2	Y	76	77	0			5
							84	9									
*07	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	152	1	4602	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
*08	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	173	1	4361	2	Y	54	53	0			5
							59	9									
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	167	1	4414	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	189	1	4952	2	Y	32	35	0			2
							35	9									
*11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	179	1	4659	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	160	1	4133	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	151	1	3999	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
02	4089	X	3937	-0-	-152	-0-	149	1	3755	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
03	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	137	1	3863	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
04	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	128	1	3852	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	397	1	18924	2	Y	302	292	0			24
							332	9									
*06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	206	1	17861	2	Y	292	297	0			19
							321	9									
*07	18383	X	17034	-0-	-1349	-0-	536	1	16263	2	Y	214	218	0			15
							235	9									
*08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	761	1	19174	2	Y	215	212	0			18
							237	9									
*09	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	703	1	18614	2	Y	210	209	0			19
							231	9									
*10	19530	X	18840	-0-	-690	-0-	691	1	18123	2	Y	24	42	0			1
							26	9									
*11	18390	X	17331	-0-	-1059	-0-	642	1	16664	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	682	1	17641	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	651	1	17207	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
02	17516	X	17068	-0-	-448	-0-	648	1	16396	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
03	18724	X	17662	-0-	-1062	-0-	604	1	17033	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	18120	X	17538	-0-	-582	-0-	563	1	16950	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13888	X	12696	-0-	-1192	-0-	256 216	1 9	12224	2	Y	196	189	0			16
*06	14610	X	12052	-0-	-2558	-0-	135 211	1 9	11706	2	Y	192	195	0			13
*07	15097	X	8569	-0-	-6528	-0-	270 117	1 9	8182	2	Y	106	112	0			7
*08	11315	X	8015	-0-	-3300	-0-	302 95	1 9	7618	2	Y	86	86	0			7
*09	10950	X	8576	-0-	-2374	-0-	308 102	1 9	8166	2	Y	93	91	0			9
*10	11315	X	403	-0-	-10912	-0-	15 1	1 9	387	2	Y	1	10	0			-0-
*11	10950	X	259	-0-	-10691	-0-	10 1	1 9	248	2	Y	1	1	0			-0-
*12	8556	X	341	-0-	-8215	-0-	13 1	1 9	327	2	Y	1	1	0			-0-
01	6107	X	681	-0-	-5426	-0-	25 3	1 9	653	2	Y	3	3	0			-0-
02	2726	X	269	-0-	-2457	-0-	10 1	1 9	258	2	Y	1	1	0			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	477	-0-	-183	-0-	15 2	1 9	460	2	Y	2	2	0			-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8308	X	4802	-0-	-3506	-0-	97 81	1 9	4624	2	Y	74	74	0			6
*06	7710	X	1197	-0-	-6513	-0-	13 21	1 9	1163	2	Y	19	24	0			1
*07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	278 122	1 9	8427	2	Y	111	104	0			8
*08	8370	X	371	-0-	-7999	-0-	14 4	1 9	353	2	Y	4	12	0			-0-
*09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	300 99	1 9	7943	2	Y	90	82	0			8
*10	8370	X	284	-0-	-8086	-0-	10 6	1 9	268	2	Y	5	13	0			-0-
*11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	318 128	1 9	8252	2	Y	116	110	0			6
*12	8370	X	291	-0-	-8079	-0-	11 3	1 9	277	2	Y	3	9	0			-0-
01	5921	X	4814	-0-	-1107	-0-	173 77	1 9	4564	2	Y	70	64	0			6
02	7917	X	1111	-0-	-6806	-0-	42 17	1 9	1052	2	Y	15	20	0			1
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	367 171	1 9	10361	2	Y	155	148	0			8
*04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	276 134	1 9	8304	2	Y	122	124	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
*05	11966	X	11880	-0-	-86	-0-	240	1	11439	2	Y	183	177	0			15
							201	9									
*06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	147	1	12775	2	Y	209	210	0			14
							230	9									
*07	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	464	1	14071	2	Y	184	185	0			13
							202	9									
*08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	524	1	13201	2	Y	150	150	0			13
							165	9									
*09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	477	1	12644	2	Y	142	142	0			13
							156	9									
*10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	499	1	13080	2	Y	66	76	0			3
							73	9									
*11	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	475	1	12331	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
*12	11904	X	7847	-0-	-4057	-0-	291	1	7514	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	455	1	12036	2	Y	65	62	0			5
							72	9									
02	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	456	1	11539	2	Y	61	60	0			6
							67	9									
03	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	428	1	12083	2	Y	64	67	0			3
							70	9									
*04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	381	1	11479	2	Y	123	120	0			6
							135	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	79	1	3777	2	Y	61	58	0			5
							67	9									
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	38	1	3271	2	Y	54	55	0			4
							59	9									
*07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	154	1	3868	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	129	1	3422	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
*10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	216	1	5674	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	216	1	5602	2	Y	-0-					-0-
*12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6971	2	Y	-0-					-0-
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	272	1	7180	2	Y	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	273	1	6915	2	Y	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	285	1	8046	2	Y	-0-					-0-
*04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	251	1	7566	2	Y	62	59	0			3
							68	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9300	X	7957	-0-		-1343	-0-	161	1	7661	2	Y	123	119	0			10
								135	9									
*06	9000	X	7623	-0-		-1377	-0-	85	1	7405	2	Y	121	123	0			8
								133	9									
*07	9300	X	8766	-0-		-534	-0-	276	1	8369	2	Y	110	110	0			8
								121	9									
*08	10102	X	10102	-0-		-0-	-0-	381	1	9608	2	Y	103	102	0			9
								113	9									
*09	8860	X	8860	-0-		-0-	-0-	318	1	8437	2	Y	95	95	0			9
								105	9									
*10	9587	X	9587	-0-		-0-	-0-	351	1	9201	2	Y	32	39	0			2
								35	9									
*11	8586	X	8586	-0-		-0-	-0-	317	1	8235	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
*12	9901	X	9901	-0-		-0-	-0-	367	1	9500	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
01	9791	X	9791	-0-		-0-	-0-	356	1	9398	2	Y	34	33	0			3
								37	9									
02	9312	X	9312	-0-		-0-	-0-	353	1	8925	2	Y	31	31	0			3
								34	9									
03	9696	X	9696	-0-		-0-	-0-	331	1	9329	2	Y	33	34	0			2
								36	9									
*04	9431	X	9431	-0-		-0-	-0-	302	1	9094	2	Y	32	32	0			2
								35	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11550	X	3986	-0-		-7564	-0-	80	1	3838	2	Y	62	58	0			5
								68	9									
*06	198	X	198	-0-		-0-	-0-	2	1	193	2	Y	3	8	0			-0-
								3	9									
*07	3906	X	1973	-0-		-1933	-0-	62	1	1883	2	Y	25	23	0			2
								28	9									
*08	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	170	1	4281	2	Y	51	49	0			4
								56	9									
*09	3870	X	3119	-0-		-751	-0-	112	1	2970	2	Y	34	35	0			3
								37	9									
*10	3999	X	3547	-0-		-452	-0-	130	1	3409	2	Y	7	10	0			-0-
								8	9									
*11	3000	X	2440	-0-		-560	-0-	90	1	2343	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*12	3100	X	2823	-0-		-277	-0-	105	1	2711	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
01	3100	X	2971	-0-		-129	-0-	108	1	2854	2	Y	8	7	0			1
								9	9									
02	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	163	1	4113	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
03	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	114	1	3216	2	Y	7	8	0			-0-
								8	9									
*04	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	119	1	3578	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 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
*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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	75 64	1 9	3570	2	Y	58	56	0			5
*06	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	42 65	1 9	3634	2	Y	59	60	0			4
*07	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	121 53	1 9	3658	2	Y	48	49	0			3
*08	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	135 46	1 9	3394	2	Y	42	41	0			4
*09	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	122 40	1 9	3241	2	Y	36	37	0			3
*10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	140 34	1 9	3673	2	Y	31	32	0			2
*11	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	120 30	1 9	3115	2	Y	27	28	0			1
*12	3844	X	2873	-0-	-971	-0-	106 30	1 9	2737	2	Y	27	26	0			2
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	2470	2	Y	25	25	0			2
02	2784	X	2542	-0-	-242	-0-	96 26	1 9	2420	2	Y	24	24	0			2
03	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	89 28	1 9	2504	2	Y	25	26	0			1
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	90 30	1 9	2704	2	Y	27	27	0			1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	372	N	305	-0-	-67	-0-	6	1	295	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	310	X	217	-0-	-93	-0-	8	1	207	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	310	X	203	-0-	-107	-0-	6	1	155	2	Y	38	36	0			2
							42	9									
*11	150	X	84	-0-	-66	-0-	2	1	63	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	85	1	4064	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	45	1	3920	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	122	1	3712	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
*08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	231	1	5824	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
*09	4680	X	3881	-0-	-799	-0-	139	1	3696	2	Y	42	44	0			4
							46	9									
*10	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	144	1	3777	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	153	1	3971	2	Y	-0-					-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	161	1	4152	2	Y	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	167	1	4404	2	Y	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4632	2	Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	164	1	4640	2	Y	-0-					-0-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	153	1	4598	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11315	X	10959	-0-	-356	-0-	221	1	10551	2	Y	170	163	0			14
							187	9									
*06	11160	X	10753	-0-	-407	-0-	120	1	10446	2	Y	170	173	0			11
							187	9									
*07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	389	1	11804	2	Y	155	155	0			11
							171	9									
*08	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	477	1	12012	2	Y	138	137	0			12
							152	9									
*09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	445	1	11798	2	Y	132	132	0			12
							145	9									
*10	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	470	1	12312	2	Y	270	268	0			14
							297	9									
*11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	415	1	10770	2	Y	252	254	0			12
							277	9									
*12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	430	1	11128	2	Y	265	260	0			17
							292	9									
01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	431	1	11401	2	Y	288	281	0			24
							317	9									
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	419	1	10604	2	Y	260	260	0			24
							286	9									
03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	402	1	11332	2	Y	284	293	0			15
							312	9									
04	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	367	1	11053	2	Y	257	259	0			13
							283	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 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
*05	6169	X	4266	-0-	-1903	-0-	86	1	4107	2	Y	66	67	0			5
							73	9									
*06	6930	X	4977	-0-	-1953	-0-	56	1	4834	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
*07	8370	X	5310	-0-	-3060	-0-	167	1	5069	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	325	1	8178	2	Y	85	83	0			7
							94	9									
*09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	332	1	8808	2	Y	99	97	0			9
							109	9									
*10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	315	1	8251	2	Y	35	42	0			2
							39	9									
*11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	276	1	7153	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*12	6572	X	6529	-0-	-43	-0-	242	1	6258	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	250	1	6614	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	7424	X	6290	-0-	-1134	-0-	238	1	6023	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	7936	X	7457	-0-	-479	-0-	254	1	7168	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	7680	X	7545	-0-	-135	-0-	241	1	7254	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

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
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	91	1	4322	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	47	1	4062	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
*07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*08	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	156	1	3940	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*09	4170	X	3853	-0-	-317	-0-	138	1	3669	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	154	1	4027	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
*11	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	143	1	3718	2	Y	165	166	0			8
							182	9									
*12	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	135	1	3494	2	Y	168	165	0			11
							185	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	Y	169	166	0			14
							186	9									
02	3393	X	3269	-0-	-124	-0-	118	1	2989	2	Y	147	148	0			13
							162	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	Y	170	174	0			9
							187	9									
04	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	105	1	3173	2	Y	157	158	0			8
							173	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*05	8773	X	7830	-0-	-943	-0-	158	1	7540	2	Y	120	116	0			10
							132	9									
*06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	99	1	8569	2	Y	140	141	0			9
							154	9									
*07	8773	X	8147	-0-	-626	-0-	256	1	7779	2	Y	102	104	0			7
							112	9									
*08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	379	1	9554	2	Y	113	110	0			10
							124	9									
*09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	357	1	9451	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
*10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	383	1	10037	2	Y	103	108	0			5
							113	9									
*11	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	369	1	9587	2	Y	106	106	0			5
							117	9									
*12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	382	1	9879	2	Y	108	106	0			7
							119	9									
01	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	363	1	9594	2	Y	111	109	0			9
							122	9									
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	341	1	8629	2	Y	97	97	0			9
							107	9									
03	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	330	1	9313	2	Y	107	110	0			6
							118	9									
*04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	295	1	8871	2	Y	105	106	0			5
							116	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
*05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	249	1	11885	2	Y	190	181	0			15
							209	9									
*06	11160	X	10198	-0-	-962	-0-	114	1	9905	2	Y	163	167	0			11
							179	9									
*07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	387	1	11749	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
*08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	419	1	10569	2	Y	130	130	0			11
							143	9									
*09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	444	1	11752	2	Y	132	131	0			12
							145	9									
*10	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	468	1	12267	2	Y	777	748	0			41
							855	9									
*11	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	449	1	11653	2	Y	787	789	0			39
							866	9									
*12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	388	1	10043	2	Y	752	744	0			47
							827	9									
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	357	1	9437	2	Y	753	737	0			63
							828	9									
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	349	1	8824	2	Y	681	682	0			62
							749	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	350	1	9883	2	Y	781	802	0			41
							859	9									
*04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	291	1	8765	2	Y	497	513	0			25
							547	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	90	1	4318	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
*06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	47	1	4110	2	Y	66	68	0			4
							73	9									
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	136	1	4134	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	178	1	4480	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
*09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	160	1	4253	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
*10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	151	1	3949	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	141	1	3671	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*12	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	128	1	3309	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	3306	X	3081	-0-	-225	-0-	117	1	2949	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	110	1	3114	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	101	1	3031	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

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
*05	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	121	1	5795	2	Y	93	90	0			7
							102	9									
*06	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	64	1	5528	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
*07	6107	X	5904	-0-	-203	-0-	186	1	5637	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	201	1	5067	2	Y	66	65	0			6
							73	9									
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	187	1	4943	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	214	1	5603	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	199	1	5171	2	Y	88	89	0			4
							97	9									
*12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	188	1	4855	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	179	1	4720	2	Y	88	86	0			7
							97	9									
02	4901	X	4586	-0-	-315	-0-	171	1	4328	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	166	1	4682	2	Y	87	89	0			5
							96	9									
04	5070	X	4597	-0-	-473	-0-	145	1	4365	2	Y	79	80	0			4
							87	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	46 39	1 9	2179	2	Y	35	34	0			3
*06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	20 31	1 9	1740	2	Y	28	29	0			2
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	64 29	1 9	1939	2	Y	26	26	0			2
*08	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	74 24	1 9	1872	2	Y	22	22	0			2
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	74 24	1 9	1971	2	Y	22	22	0			2
*10	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	67 23	1 9	1758	2	Y	21	22	0			1
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58 21	1 9	1495	2	Y	19	19	0			1
*12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	50 20	1 9	1289	2	Y	18	18	0			1
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44 19	1 9	1175	2	Y	17	17	0			1
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	1336	2	Y	20	19	0			2
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51 23	1 9	1452	2	Y	21	22	0			1
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	47 22	1 9	1403	2	Y	20	20	0			1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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
*05	5921	X	2832	-0-	-3089	-0-	57	1	2727	2	Y	44	44	0			4
							48	9									
*06	4890	X	1906	-0-	-2984	-0-	21	1	1852	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
*07	4929	X	2953	-0-	-1976	-0-	93	1	2819	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
*08	4929	X	2705	-0-	-2224	-0-	102	1	2569	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
*09	4770	X	1182	-0-	-3588	-0-	43	1	1126	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
*10	2945	X	1110	-0-	-1835	-0-	40	1	1042	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*11	2850	X	1483	-0-	-1367	-0-	54	1	1389	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
*12	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	74	1	1909	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
01	1860	X	1445	-0-	-415	-0-	51	1	1358	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2798	2	Y	66	66	0			3
							73	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8959	X	5146	-0-	-3813	-0-	104	1	4955	2	Y	79	77	0			6
							87	9									
*06	8220	X	5529	-0-	-2691	-0-	62	1	5370	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*07	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	171	1	5185	2	Y	68	69	0			5
							75	9									
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	185	1	4667	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
*09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	2	Y	44	45	0			4
							48	9									
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	188	1	4933	2	Y	-0-	4	0			-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	179	1	4646	2	Y	-0-					-0-
*12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	296	1	7644	2	Y	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	253	1	6695	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	238	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	221	1	6242	2	Y	-0-					-0-
*04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	195	1	5876	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*05	18662	X	17960	-0-	-702	-0-	362	1	17294	2	Y	276	266	0			22
							304	9									
*06	18060	X	15862	-0-	-2198	-0-	178	1	15406	2	Y	253	258	0			17
							278	9									
*07	16151	X	14579	-0-	-1572	-0-	459	1	13920	2	Y	182	186	0			13
							200	9									
*08	17949	X	16302	-0-	-1647	-0-	615	1	15500	2	Y	170	169	0			14
							187	9									
*09	17370	X	16447	-0-	-923	-0-	591	1	15661	2	Y	177	175	0			16
							195	9									
*10	17949	X	15202	-0-	-2747	-0-	552	1	14485	2	Y	150	158	0			8
							165	9									
*11	15870	X	12428	-0-	-3442	-0-	456	1	11830	2	Y	129	131	0			6
							142	9									
*12	14570	X	13682	-0-	-888	-0-	504	1	13033	2	Y	132	130	0			8
							145	9									
01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	491	1	12972	2	Y	141	137	0			12
							155	9									
02	12383	X	5728	-0-	-6655	-0-	216	1	5449	2	Y	57	64	0			5
							63	9									
03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	464	1	13104	2	Y	140	138	0			7
							154	9									
04	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	383	1	11542	2	Y	107	109	0			5
							118	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	68	1	3263	2	Y	52	51	0			4
							57	9									
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	44	1	3853	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3467	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	135	1	3408	2	Y	43	42	0			4
							47	9									
*09	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	124	1	3286	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	154	1	4032	2	Y	175	169	0			9
							193	9									
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	165	1	4284	2	Y	199	198	0			10
							219	9									
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	170	1	4386	2	Y	215	211	0			14
							237	9									
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	2	Y	228	223	0			19
							251	9									
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	161	1	4065	2	Y	205	205	0			19
							226	9									
03	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	136	1	3835	2	Y	197	206	0			10
							217	9									
04	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	140	1	4228	2	Y	215	214	0			11
							237	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
*05	7688	X	6469	-0-	-1219	-0-	131	1	6229	2	Y	99	97	0			8
							109	9									
*06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	76	1	6626	2	Y	108	109	0			7
							119	9									
*07	7533	X	6675	-0-	-858	-0-	210	1	6373	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
*08	6944	X	6805	-0-	-139	-0-	257	1	6465	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
*09	6720	X	5699	-0-	-1021	-0-	205	1	5426	2	Y	62	62	0			6
							68	9									
*10	6944	X	4935	-0-	-2009	-0-	181	1	4736	2	Y	16	21	0			1
							18	9									
*11	6720	X	5913	-0-	-807	-0-	219	1	5671	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*12	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	43	1	1113	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	4681	X	2857	-0-	-1824	-0-	104	1	2742	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	5945	X	1707	-0-	-4238	-0-	65	1	1635	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	6355	X	217	-0-	-6138	-0-	7	1	210	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	6150	X	85	-0-	-6065	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

*05	6388	X	1538	-0-	-4850	-0-	1529	2	9	9	Y	8					78
*06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1626	2	21	9	Y	19					97
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1651	2	80	9	Y	73					170
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	Y	24	129	0			65
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	Y	27					92
*10	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	974	2	33	9	Y	30					122
*11	1560	N	824	-0-	-736	-0-	752	2	72	9	Y	65					187
*12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	903	2	50	9	Y	45					232
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1062	2	151	9	Y	137					328
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	2	51	9	Y	46	240	0			134
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	Y	61					195
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1068	2	1	4	Y	38					233
							42	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2480	X	212	-0-	-2268	-0-	4	1	205	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
*06	2400	X	1017	-0-	-1383	-0-	11	1	988	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*07	2480	X	2205	-0-	-275	-0-	69	1	2105	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	160	1	4036	2	Y	45	43	0			4
							50	9									
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	125	1	3317	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
*10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1951	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
*11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	68	1	1758	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*12	806	X	329	-0-	-477	-0-	12	1	314	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	28	1	749	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2059	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	63	1	1910	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 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
*05	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	73	1	3504	2	Y	57	54	0			5
							63	9									
*06	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	42	1	3618	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
*07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	120	1	3648	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
*08	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	132	1	3323	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
*09	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	117	1	3112	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
*10	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	136	1	3557	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	136	1	3542	2	Y	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	147	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	154	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	320	1	8102	2	Y	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	356	1	10048	2	Y	-0-					-0-
*04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	303	1	9133	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	92	1	4378	2	Y	71	68	0			6
							78	9									
*06	5250	X	4307	-0-	-943	-0-	48	1	4183	2	Y	69	70	0			5
							76	9									
*07	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	147	1	4451	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
*08	4960	X	3139	-0-	-1821	-0-	118	1	2985	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	179	1	4737	2	Y	53	51	0			5
							58	9									
*10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	185	1	4839	2	Y	-0-	5	0			-0-
*11	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	155	1	4034	2	Y	-0-					-0-
*12	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	3419	2	Y	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	142	1	3766	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	145	1	3669	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3515	-0-	-608	-0-	120	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	135	1	4062	2	Y	-0-					-0-

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
*05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1006	2	13	9	N	12					187
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					208
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					236
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	N	24	77	0			183
*09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1146	2	22	9	N	20					203
*10	1240	N	815	-0-	-425	-0-	804	2	11	9	N	10					213
*11	1080	N	626	-0-	-454	-0-	600	2	26	9	N	24					237
*12	1209	N	779	-0-	-430	-0-	777	2	2	9	N	2					239
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	701	2	22	9	N	20					257
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	225	0			32
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					32
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	1	4	N	2					26
							2	9									

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
*05	5519	X	904	-0-	-4615	-0-	904	2			Y	-0-					85
*06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6901	2	79	9	Y	72					136
*07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5718	2	48	9	Y	44					180
*08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3223	2	17	9	Y	15	159	0			36
*09	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4312	2	7	9	Y	6					42
*10	6200	X	1789	-0-	-4411	-0-	1757	2	32	9	Y	29					71
*11	6000	X	847	-0-	-5153	-0-	840	2	7	9	Y	6					77
*12	5704	X	1167	-0-	-4537	-0-	1164	2	3	9	Y	3					80
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9211	2	59	9	Y	54					135
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3881	2	10	9	Y	9	106	0			38
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8288	2	23	9	Y	21					59
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	4	Y	14					73
							15	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
*05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	49	1	2343	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
*06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	27	1	2363	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
*07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	219	1	6655	2	Y	87	84	0			6
							96	9									
*08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	297	1	7481	2	Y	85	84	0			7
							94	9									
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	231	1	6121	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
*10	6045	X	5106	-0-	-939	-0-	188	1	4918	2	Y	-0-	6	0			-0-
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	259	1	6730	2	Y	-0-					-0-
*12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	378	1	9785	2	Y	-0-					-0-
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	353	1	9341	2	Y	-0-					-0-
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	340	1	8586	2	Y	-0-					-0-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	342	1	9650	2	Y	-0-					-0-
*04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	294	1	8856	2	Y	88	84	0			4
							97	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

*05	341	N	211	-0-	-130	-0-	202	2	9	9	N	8					172
*06	330	N	293	-0-	-37	-0-	287	2	6	9	N	5					177
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	N	9					186
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	265	2	18	9	N	16	169	0			33
*09	300	N	188	-0-	-112	-0-	176	2	12	9	N	11					44
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					54
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	5					59
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					59
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

*05	10044	X	7950	-0-	-2094	-0-	160	1	7656	2	Y	122	118	0			10
							134	9									
*06	9720	X	7218	-0-	-2502	-0-	81	1	7010	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
*07	9021	X	7770	-0-	-1251	-0-	244	1	7419	2	Y	97	98	0			7
							107	9									
*08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	342	1	8624	2	Y	97	96	0			8
							107	9									
*09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	314	1	8312	2	Y	94	93	0			9
							103	9									
*10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	323	1	8470	2	Y	64	70	0			3
							70	9									
*11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	361	1	9381	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
*12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	343	1	8875	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	308	1	8153	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
02	7946	X	7526	-0-	-420	-0-	284	1	7175	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
03	8494	X	7318	-0-	-1176	-0-	248	1	7004	2	Y	60	63	0			3
							66	9									
04	8220	X	7006	-0-	-1214	-0-	222	1	6693	2	Y	83	82	0			4
							91	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		93	-0-	93	109	3	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	125	X	16	-0-	-109	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*09	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*11	90	X	70	-0-	-20	-0-	2	1	60	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*12	93	X	45	-0-	-48	-0-	1	1	38	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1538	X	266	-0-	-1272	-0-	5	1	258	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	78	-0-	-282	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	203	X	137	-0-	-66	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	101	-0-	-229	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	164	1	7810	2	Y	125	121	0			10
							138	9									
*06	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	78	1	6803	2	Y	111	114	0			7
							122	9									
*07	8184	X	1752	-0-	-6432	-0-	55	1	1672	2	Y	23	28	0			2
							25	9									
*08	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	289	1	7285	2	Y	82	77	0			7
							90	9									
*09	7800	X	4594	-0-	-3206	-0-	165	1	4374	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
*10	8060	X	6205	-0-	-1855	-0-	227	1	5956	2	Y	20	24	0			1
							22	9									
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	293	1	7597	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	313	1	8086	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	297	1	7857	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	8236	X	7592	-0-	-644	-0-	288	1	7276	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
03	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	287	1	8090	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	246	1	7408	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8866	X	7933	-0-	-933	-0-	160	1	7638	2	Y	123	118	0			10
							135	9									
*06	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	86	1	7469	2	Y	122	124	0			8
							134	9									
*07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	247	1	7509	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
*08	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	326	1	8217	2	Y	90	89	0			8
							99	9									
*09	7680	X	7401	-0-	-279	-0-	266	1	7048	2	Y	79	80	0			7
							87	9									
*10	7936	X	7675	-0-	-261	-0-	279	1	7308	2	Y	80	83	0			4
							88	9									
*11	7680	X	6068	-0-	-1612	-0-	222	1	5772	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
*12	7874	X	7748	-0-	-126	-0-	285	1	7377	2	Y	78	76	0			5
							86	9									
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	281	1	7417	2	Y	83	81	0			7
							91	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	293	1	7398	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	259	1	7308	2	Y	82	85	0			4
							90	9									
*04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	249	1	7489	2	Y	121	119	0			6
							133	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	41	1	1935	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*06	1920	N	1462	-0-	-458	-0-	16	1	1420	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
*07	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	56	1	1688	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
*08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	70	1	1759	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	2	Y	86	83	0			5
							95	9									
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	Y	89	90	0			4
							98	9									
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	Y	84	83	0			5
							92	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	64	1	1694	2	Y	89	87	0			7
							98	9									
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	61	1	1547	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	58	1	1642	2	Y	85	88	0			4
							94	9									
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	52	1	1575	2	Y	81	81	0			4
							89	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	127	1	6076	2	Y	97	94	0			8
							107	9									
*06	6570	X	6542	-0-	-28	-0-	73	1	6355	2	Y	104	105	0			7
							114	9									
*07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	222	1	6743	2	Y	88	89	0			6
							97	9									
*08	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	243	1	6126	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
*09	6540	X	6170	-0-	-370	-0-	222	1	5875	2	Y	66	66	0			6
							73	9									
*10	7068	X	6695	-0-	-373	-0-	243	1	6366	2	Y	78	80	0			4
							86	9									
*11	6840	X	6232	-0-	-608	-0-	228	1	5918	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
*12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	269	1	6951	2	Y	81	80	0			5
							89	9									
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	260	1	6866	2	Y	85	83	0			7
							94	9									
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	251	1	6351	2	Y	77	77	0			7
							85	9									
03	7316	X	7021	-0-	-295	-0-	237	1	6694	2	Y	82	85	0			4
							90	9									
04	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	213	1	6424	2	Y	58	59	0			3
							64	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

*05	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	411	1	19613	2	Y	314	304	0			25
							345	9									
*06	22800	X	18605	-0-	-4195	-0-	208	1	18071	2	Y	296	301	0			20
							326	9									
*07	23560	X	19178	-0-	-4382	-0-	603	1	18311	2	Y	240	243	0			17
							264	9									
*08	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	880	1	22179	2	Y	247	243	0			21
							272	9									
*09	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	1004	1	26609	2	Y	300	293	0			28
							330	9									
*10	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	869	1	22779	2	Y	399	406	0			21
							439	9									
*11	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-	885	1	22970	2	Y	429	429	0			21
							472	9									
*12	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	814	1	21060	2	Y	371	369	0			23
							408	9									
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	843	1	22281	2	Y	419	407	0			35
							461	9									
02	23722	X	16193	-0-	-7529	-0-	604	1	15283	2	Y	278	288	0			25
							306	9									
03	25358	X	21244	-0-	-4114	-0-	713	1	20118	2	Y	375	380	0			20
							413	9									
04	24540	X	16485	-0-	-8055	-0-	522	1	15715	2	Y	225	234	0			11
							248	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	18	1	880	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*09	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	42	1	1122	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	31	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1189	-0-	-116	-0-	45	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	38	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1079	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	107	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	88	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	491	-0-	-437	-0-	69	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	362	-0-	-382	-0-	50	1	312	2	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1484	2	39	9	N	35					110
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9					119

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	282	1	2199	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	317	1	2398	2	Y	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	426	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	420	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	458	1	2855	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	415	1	2697	2	Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					70
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	348	N	225	-0-	-123	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	263	1	5276	2	Y	81	78	1			94
							89	9									
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	257	1	4998	2	Y	137	155	1			76
							151	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	339	1	5378	2	Y	102	78	1			100
							112	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	406	1	5174	2	Y	72	79	1			93
							79	9									
03	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	363	1	5188	2	Y	50	78	1			65
							55	9									
04	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	329	1	5115	2	Y	44					109
							48	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	55	1	1104	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	81	1	1163	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
04	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	73	1	1139	2	Y	4					10
							4	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	249	1	4988	2	Y	76	69	1			88
							84	9									
12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	187	1	3645	2	Y	123	143	1			68
							135	9									
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	411	1	6512	2	Y	95	70	1			93
							105	9									
02	9193	X	5777	-0-	-3416	-0-	415	1	5286	2	Y	69	73	1			89
							76	9									
03	7068	X	5461	-0-	-1607	-0-	354	1	5055	2	Y	47	74	1			62
							52	9									
04	6810	X	5512	-0-	-1298	-0-	331	1	5137	2	Y	40					102
							44	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	929	-0-	-271	-0-	897	2	32	9	N	29					117
12	1488	N	836	-0-	-652	-0-	801	2	35	9	N	32					149
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34					183
02	899	N	810	-0-	-89	-0-	782	2	28	9	N	25					208
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	622	2	32	9	N	29	182	1			55
04	1110	N	666	-0-	-444	-0-	636	2	30	9	N	27					82

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
11	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1886	2	14	9	N	13					166
12	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2632	2	8	9	N	7					173
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	N	15					188
02	1827	N	1782	-0-	-45	-0-	1765	2	17	9	N	15					203
03	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	1783	2	13	9	N	12					215
04	2310	N	1768	-0-	-542	-0-	1751	2	17	9	N	15					230

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	798	2	79	9	N	72					246
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	749	2	69	9	N	63	196	1			113
01	1364	N	703	-0-	-661	-0-	622	2	81	9	N	74					187
02	841	N	653	-0-	-188	-0-	601	2	52	9	N	47					234
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	494	2	73	9	N	66	194	1			106
04	690	N	445	-0-	-245	-0-	331	2	114	9	N	104					210

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-					198
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23					221
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1832	2	80	9	N	73					294
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	N	10					304
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2762	2	8	9	N	7	194	1			117
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2945	2	17	9	N	15					132

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	87	1	1748	2	Y	26	20	1			18
							29	9									
12	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	71	1	1391	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	Y	33	32	1			20
							36	9									
02	1856	N	1557	-0-	-299	-0-	111	1	1410	2	Y	33	41	1			12
							36	9									
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	87	1	1354	2	Y	37	31	1			18
							41	9									
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	80	1	1250	2	Y	34	30	1			22
							37	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	114	1	2303	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
12	2728	N	2324	-0-	-404	-0-	112	1	2198	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
04	2430	X	2269	-0-	-161	-0-	136	1	2115	2	Y	16	14	1			10
							18	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1109	-0-	-109	-0-	81	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	920	-0-	-1002	-0-	60	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1854	-0-	1854	3971	1854	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1523	-0-	1523	5494	1523	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1507	-0-	1507	7001	1507	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1510	-0-	-1390	5611	1510	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1608	-0-	-1492	4119	1608	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1137	-0-	-1863	2256	1137	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7	9	Y	6					145
12	1364	N	948	-0-	-416	-0-	933	2	15	9	Y	14					159
01	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1221	2	64	9	Y	58					217
02	1334	N	933	-0-	-401	-0-	927	2	6	9	Y	5					222
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	192	1			32
04	1230	N	667	-0-	-563	-0-	601	2	66	9	Y	60					92

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	76 47	1 9	1522	2	Y	43	31	1			30
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86 51	1 9	1673	2	Y	46	48	1			28
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	89 54	1 9	1411	2	Y	49	47	1			30
02	1624	N	1289	-0-	-335	-0-	91 46	1 9	1152	2	Y	42	56	1			16
03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	72 61	1 9	1025	2	Y	55	44	1			27
04	1500	N	993	-0-	-507	-0-	57 57	1 9	879	2	Y	52	46	1			33

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3735	-0-	735	1301	177	1	3558	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3272	-0-	172	1473	160	1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	4687	X	3214	-0-	-1473	-0-	191	1	3023	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2799	-0-	-913	-0-	204	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3281	-0-	-594	-0-	215	1	3066	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2863	-0-	-887	-0-	173	1	2690	2	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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	119	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	882	-0-	-141	-0-	103	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	86	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	485	-0-	-559	-0-	68	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	388	-0-	-272	-0-	52	1	336	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1829	-0-	-421	-0-	85	1	1702	2	Y	38	36	1			43
							42	9									
12	2666	N	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1642	2	Y	62	70	1			35
							68	9									
01	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	97	1	1545	2	Y	47	36	1			46
							52	9									
02	2494	X	1631	-0-	-863	-0-	116	1	1480	2	Y	32	36	1			42
							35	9									
03	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	131	1	1877	2	Y	22	35	1			29
							24	9									
*04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	113	1	1762	2	Y	20					49
							22	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	Y	46	48	1			28
							51	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	2	Y	50	47	1			31
							55	9									
02	1102	N	1020	-0-	-82	-0-	70	1	895	2	Y	50	62	1			19
							55	9									
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	64	1	994	2	Y	54	46	1			27
							59	9									
04	1110	N	830	-0-	-280	-0-	47	1	726	2	Y	52	46	1			33
							57	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

11	3960	X	2419	-0-	-1541	-0-	110	1	2214	2	Y	86	61	1			59
							95	9									
12	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	95	1	1858	2	Y	89	94	1			54
							98	9									
01	3038	X	2463	-0-	-575	-0-	140	1	2213	2	Y	100	93	1			61
							110	9									
02	2842	X	2820	-0-	-22	-0-	197	1	2514	2	Y	99	123	1			37
							109	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	2	Y	109	92	1			54
							120	9									
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2595	2	Y	103	91	1			66
							113	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 #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4264	-0-	-986	-0-	202	1	4058	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	188	1	3668	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	244	1	3872	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	4408	X	3789	-0-	-619	-0-	276	1	3507	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	4712	X	3844	-0-	-868	-0-	251	1	3586	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	4260	X	3697	-0-	-563	-0-	223	1	3470	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2320	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2739	2	Y	46	48	1			28
							51	9									
01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	121	1	1915	2	Y	50	47	1			31
							55	9									
02	2320	N	1106	-0-	-1214	-0-	76	1	975	2	Y	50	62	1			19
							55	9									
03	2480	N	2025	-0-	-455	-0-	119	1	1847	2	Y	54	46	1			27
							59	9									
04	2010	N	1225	-0-	-785	-0-	71	1	1097	2	Y	52	46	1			33
							57	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	86	62	1			59
							95	9									
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	135	1	2634	2	Y	92	95	1			56
							101	9									
01	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	167	1	2646	2	Y	100	95	1			61
							110	9									
02	2987	X	2379	-0-	-608	-0-	165	1	2105	2	Y	99	123	1			37
							109	9									
03	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	145	1	2238	2	Y	109	92	1			54
							120	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	123	1	1907	2	Y	86	85	1			55
							95	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	137	1	2765	2	Y	29	21	1			20
							32	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	32	33	1			19
							35	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2958	2	Y	35	33	1			21
							39	9									
02	2987	X	2829	-0-	-158	-0-	203	1	2587	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	183	1	2829	2	Y	38	32	1			19
							42	9									
04	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	183	1	2837	2	Y	36	32	1			23
							40	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4237	-0-	-1253	-0-	201	1	4036	2	Y	-0-					1
12	5673	X	4048	-0-	-1625	-0-	198	1	3850	2	Y	-0-					1
01	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	252	1	3998	2	Y	-0-					1
02	4379	X	4125	-0-	-254	-0-	300	1	3825	2	Y	-0-					1
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	305	1	4352	2	Y	-0-					1
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	268	1	4161	2	Y	-0-					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1314	-0-	-1116	-0-	54	1	1095	2	Y	150	115	1			103
							165	9									
12	2263	N	1189	-0-	-1074	-0-	49	1	964	2	Y	160	165	1	2	8	96
							176	9									
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	117	1	1859	2	Y	195	172	1			119
							215	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2068	2	Y	198	243	1			74
							218	9									
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	148	1	2292	2	Y	219	184	1			109
							241	9									
*04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	205	182	1			132
							226	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	3967	-0-	-3323	-0-	3825	2	142	9	Y	129	191	1			130
12	5580	X	3982	-0-	-1598	-0-	3872	2	110	9	Y	100	2	8			228
01	4991	X	3740	-0-	-1251	-0-	3644	2	96	9	Y	87	195	1			120
02	4350	X	3261	-0-	-1089	-0-	3133	2	128	9	Y	116					236
03	4154	X	3698	-0-	-456	-0-	3602	2	96	9	Y	87	194	1			129
04	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3662	2	97	9	Y	88					217

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

11	15360	X	15154	-0-	-206	-0-	52	1	14974	2	N	116	180	1			150
							128	9									
12	15872	X	14214	-0-	-1658	-0-	49	1	14024	2	N	128	189	1			89
							141	9									
01	15872	X	13942	-0-	-1930	-0-	48	1	13756	2	N	125					214
							138	9									
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	45	1	12783	2	N	119	189	1			144
							131	9									
03	14198	X	13133	-0-	-1065	-0-	45	1	12956	2	N	120					264
							132	9									
04	13740	X	12607	-0-	-1133	-0-	44	1	12449	2	N	104	193	1			175
							114	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

11	10500	X	9709	-0-	-791	-0-	33	1	9569	2	N	97					241
							107	9									
12	10850	X	10453	-0-	-397	-0-	36	1	10314	2	N	94	195	1			140
							103	9									
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	36	1	10266	2	N	109					249
							120	9									
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	32	1	9080	2	N	93					342
							102	9									
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	34	1	9773	2	N	90	188	1			244
							99	9									
*04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	32	1	9082	2	N	85	195	1			134
							94	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-					-0-
12	434	N	23	-0-	-411	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	369	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	653	3	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
03	775	N	151	-0-	-624	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
04	660	N	211	-0-	-449	-0-	13	1	198	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	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

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

11	10560	#	7577	-0-	-2983	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	10912	#	4823	-0-	-6089	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	10912	#	4544	-0-	-6368	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	7888	#	3165	-0-	-4723	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	8277	#	3334	-0-	-4943	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	5280		2430	-0-	-2850	-0-	2430	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32364	X	32312	-0-	-52	B	-0-	42	1	31184	2	Y	987	1018	1			186
								1086	9									
08	33418	X	32418	-0-	-1000	B	-0-	125	1	31328	2	Y	877	934	1			129
								965	9									
09	33300	X	30985	-0-	-2315	B	-0-	179	1	29142	2	Y	1513	1315	1			327
								1664	9									
10	34410	X	24934	-0-	-9476	B	-0-	185	1	24042	2	Y	643	926	1			44
								707	9									
11	33300	X	18179	-0-	-15121	B	-0-	201	1	17391	2	Y	534	263	1			315
								587	9									
12	31372	X	23333	-0-	-8039	B	-0-	225	1	22398	2	Y	645	717	1			243
								710	9									
*01	31711	X	31711	-0-	-0-	B	-0-	223	1	30678	2	Y	736	756	1			223
								810	9									
02	29348	X	28843	-0-	-505	B	-0-	212	1	27883	2	Y	680	818	1			85
								748	9									
03	33802	X	33802	-0-	-0-	B	-0-	239	1	32923	2	Y	582	387	1			280
								640	9									
*04	32134	X	32134	-0-	-0-	B	-0-	233	1	31287	2	Y	558	575	1			263
								614	9									

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	-0-	-0-	-27090	B	-0-					Y	-0-	94	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13982 12/01/2015

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	-0-	-0-	-24150	B	-0-					N	-0-	12	1			-0-
12	12648	X	-0-	-0-	-12648	B	-0-					N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	B	-0-					N	-0-					-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	B	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970		1893	-0-	-1077	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
12	2914	#	639	-0-	-2275	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	2697	#	591	-0-	-2106	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	2523	#	510	-0-	-2013	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					80
12	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					80
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*04	6672	R	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			Y	-0-					80

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		267	-0-	267	1384	267	2			N	-0-					-0-
12	1646	N	262	-0-	-1384	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300		5324	-0-	-976	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6213	-0-	6213	6213	6092	2	121	9	Y	110					110
01	6866		6866	-0-	-0-	6213	6782	2	84	9	Y	76					186
02	6263		6263	-0-	-0-	6213	6259	2	4	9	Y	4					190
03	6687		5485	-0-	-1202	5011	5475	2	10	9	Y	9					199
*04	6600		5351	-0-	-1249	3762	5339	2	12	9	Y	11					210

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-					-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-					-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

11	4560 X	2685	-0-	-1875	-0-	2685	2				N	-0-					-0-
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2				N	-0-					-0-
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2				N	-0-					-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2				N	-0-					-0-
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2				N	-0-					-0-
*04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2				N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					273
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215					488
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	357	1			131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					325
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					325

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

11	4110	X	713	-0-	-3397	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	823	-0-	-3827	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	1934	-0-	-2716	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	2775	-0-	-1575	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
*04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4483	-0-	-563	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3506	-0-	-1774	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

11	15570	X	6440	-0-	-9130	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7482	-0-	-2088	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7476	-0-	-2754	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	3160	-0-	-6740	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

11	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		7199	-0-	7199	7199	7199	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5696	-0-	5696	12895	5696	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3090	-0-	3090	15985	3090	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5372	-0-	5372	21357	5372	2			N	-0-					-0-
*04	26134	X	4777	-0-	-21357	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	247	2	6	9	Y	5					5
01	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					5
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	5	7			-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					1
*04	3000	N	5384	-0-	2384	2384	5372	2	12	9	Y	11					12

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1706	-0-	-1294	4731	1706	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1754	-0-	-1346	3385	1754	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1726	-0-	-1374	2011	1726	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1586	-0-	-1314	697	1586	2			N	-0-					-0-
*03	2085	N	1388	-0-	-697	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

11	3000	X	2040	-0-	-960	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

11	4170	X	1813	-0-	-2357	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3226	-0-	-990	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3361	-0-	-762	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2996	-0-	-861	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
*03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6015	-0-	-681	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5280	-0-	-984	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
12	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	14894	-0-	-1164	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	13644	-0-	-1378	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15073	-0-	-985	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2645	-0-	-355	28222	2645	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2743	-0-	-357	27865	2743	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2700	-0-	-400	27465	2700	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2502	-0-	-398	27067	2502	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2591	-0-	-509	26558	2591	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	23948					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
*03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-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 #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) //CONT.// 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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
11	34260		14006	-0-	-20254	-0-	650 40	1 9	13316	2	N	36	17	1			21
12	35402		10818	-0-	-24584	-0-	616 29	1 9	10173	2	N	26	37	1			10
01	35402		9653	-0-	-25749	-0-	495 21	1 9	9137	2	N	19	23	1			6
02	18270	#	7662	-0-	-10608	-0-	108 18	1 9	7536	2	N	16	20	1			2
03	14477	#	8027	-0-	-6450	-0-	27	1	8000	2	N	-0-	2	1			-0-
04	8400		7641	-0-	-759	-0-	520	1	7121	2	N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

11	1050	#	846	-0-	-204	-0-	846	3			N	-0-					193
12	1054	#	784	-0-	-270	-0-	784	3			N	-0-					193
01	1054	#	809	-0-	-245	-0-	809	3			N	-0-					193
02	899	#	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					193
03	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					193
04	840	#	813	-0-	-27	-0-	813	3			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

11	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	#	1780	-0-	-80	-0-	1690	3	90	9	N	82	181	1			34
12	1922	#	1787	-0-	-135	-0-	1735	3	52	9	N	47					81
01	1922	#	1792	-0-	-130	-0-	1740	3	52	9	N	47					128
02	1769	#	1736	-0-	-33	-0-	1657	3	79	9	N	72	172	1			28
03	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1738	3	53	9	N	48					76
04	1770	#	1728	-0-	-42	-0-	1674	3	54	9	N	49					125

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	16480	-0-	-1100	-0-	1173	1	15171	2	N	124	188	1			225
							136	9									
12	18011	X	16519	-0-	-1492	-0-	1304	1	15036	2	N	163	180	1			208
							179	9									
01	17763	X	16421	-0-	-1342	-0-	1162	1	15071	2	N	171	183	1			196
							188	9									
02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	979	1	13532	2	N	162	179	1			179
							178	9									
03	17515	X	13677	-0-	-3838	-0-	484	1	12955	2	N	216	192	1			203
							238	9									
04	16470	X	15954	-0-	-516	-0-	777	1	15002	2	N	159	179	1			183
							175	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	223	1	2881	2	N	7					200
							8	9									
12	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	263	1	3032	2	N	9					209
							10	9									
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	220	1	2859	2	N	25	177	1			57
							28	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	8					65
							9	9									
03	3410	X	2135	-0-	-1275	-0-	75	1	2019	2	N	37					102
							41	9									
04	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	122	1	2348	2	N	32					134
							35	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 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
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	N	10					187
							11	9									
12	2046	N	988	-0-	-1058	-0-	79	1	909	2	N	-0-					187
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					187
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-	187	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	9798	-0-	-3072	-0-	699	1	9040	2	N	54					140
							59	9									
12	11904	X	9183	-0-	-2721	-0-	730	1	8417	2	N	33					173
							36	9									
01	11129	X	9401	-0-	-1728	-0-	669	1	8673	2	N	54	175	1			52
							59	9									
02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	551	1	7615	2	N	84					136
							92	9									
03	10261	X	7252	-0-	-3009	-0-	259	1	6926	2	N	61					197
							67	9									
04	9810	X	2768	-0-	-7042	-0-	135	1	2615	2	N	16	178	1			35
							18	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	153	-0-	-447	-0-	43	1	110	3	N	-0-					168
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	69	1	190	3	N	-0-					168
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	58	1	183	2	N	-0-					168
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	N	13	9	1			172
							14	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	50	1	160	2	N	-0-					172
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	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
11	1410	N	671	-0-	-739	-0-	182	1	465	3	N	22					44
							24	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	327	1	903	3	N	33					77
							36	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	359	1	1141	2	N	7					84
							8	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	487	1	1233	2	N	195	9	1			270
							215	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	448	1	1425	2	N	21					291
							23	9									
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	473	1	927	2	N	33	6	1			373
							36	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	155	1	396	3	N	-0-					87
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	252	1	694	3	N	-0-					87
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	222	1	703	2	N	-0-					87
02	522	N	28	-0-	-494	-0-	5	1	14	2	N	8	1	1			94
							9	9									
03	961	N	509	-0-	-452	-0-	122	1	387	2	N	-0-					94
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	N	5					105
							6	9									

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	9	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	409	1	1178	3	N	3					30
							3	9									
12	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	389	1	274	3	N	1					31
							1	9									
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	583	1	1872	2	N	5					36
							6	9									
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	585	1	1792	2	N	37	37	1			36
							41	9									
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	529	1	1255	2	N	-0-					36
*04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	2	N	2					43
							2	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA 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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

11	1290	#	1146	-0-	-144	-0-	85	1	1061	2	N	-0-							42
12	1426	#	1157	-0-	-269	-0-	98	1	1059	2	N	-0-							42
01	1426	#	1223	-0-	-203	-0-	133	1	1090	2	N	-0-							42
02	1334	#	666	-0-	-668	-0-	66	1	600	2	N	-0-							42
*03	1302	#	528	-0-	-774	-0-	45	1	483	2	N	-0-							42
*04	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-	42	7					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	N	-0-							-0-
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	3	N	-0-							-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	1	1	8					-0-
							1	9											
02	232	N	155	-0-	-77	-0-	19	1	136	3	N	-0-							-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-							-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	28	1	194	3	N	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	209	1	2297	2	Y	24					41
							26	9									
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	183	1	2374	2	Y	23					64
							25	9									
01	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	128	1	1348	2	Y	27	32	1			59
							30	9									
02	2291	X	1181	-0-	-1110	-0-	110	1	1062	2	Y	8					67
							9	9									
03	2449	N	1106	-0-	-1343	-0-	107	1	990	2	Y	8	19	1			56
							9	9									
04	DLQ G-10		925	-0-	925	925	93	1	819	2	Y	12					68
							13	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	161	1	1767	2	Y	18					19
							20	9									
12	2883	X	1657	-0-	-1226	-0-	118	1	1527	2	Y	11					30
							12	9									
01	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	193	1	2044	2	Y	42	49	1			23
							46	9									
02	2117	X	2003	-0-	-114	-0-	187	1	1802	2	Y	13					36
							14	9									
03	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	200	1	1861	2	Y	15	35	1			16
							17	9									
04	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	190	1	1670	2	Y	8					24
							9	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	352	1	3870	2	Y	40					40
							44	9									
12	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	268	1	3467	2	Y	22					62
							24	9									
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	418	1	4420	2	Y	92	106	1			48
							101	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	401	1	3856	2	Y	27					75
							30	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	433	1	4023	2	Y	34	77	1			32
							37	9									
04	DLQ G-10		4249	-0-	4249	4249	433	1	3797	2	Y	17					49
							19	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	Y	-0-	21
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	Y	11	32
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	37

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	102	1	1123	2	Y	12					44
							13	9									
12	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	84	1	1091	2	Y	24					68
							26	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	Y	28	32	1			64
							31	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	8					72
							9	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	11	24	1			59
							12	9									
04	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	131	1	1151	2	Y	12					71
							13	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

11	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	484	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	362	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	589	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	383	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	368	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	376	1	1123	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

11	990	N	715	-0-	-275	-0-	12 2	1 9	701	3	N	2					7
12	1271	N	896	-0-	-375	-0-	42	1	854	3	N	-0-					7
01	961	N	585	-0-	-376	-0-	42	1	543	3	N	-0-					7
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	961	3	N	4					11
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	707	3	N	1					12
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	-0-					12

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

11	270	N	213	-0-	-57	-0-	4	1	209	3	N	-0-					2
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	3	N	-0-					2
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	18	1	230	3	N	-0-					2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					2
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					2
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

11	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	285 6	1 9	5305	3	Y	5					23
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	413 32	1 9	7899	3	Y	29					52
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	443 31	1 9	7988	3	Y	28					80
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	377 28	1 9	5166	3	Y	25					105
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430 41	1 9	8014	3	Y	37					142
04	8190	X	7946	-0-	-244	-0-	410 41	1 9	7495	3	Y	37					179

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

11	2910	X	1823	-0-	-1087	-0-	93	1	1730	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1849	-0-	-1158	-0-	92	1	1757	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1791	-0-	-1185	-0-	94	1	1697	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1367	-0-	-1069	-0-	93	1	1274	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	90	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	301	-0-	-269	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	83	1	1549	3	N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	3	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1326	-0-	-240	-0-	90	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	N	-0-					-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	3	N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
							64	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	3	3	1			-0-
							40	3	3	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	712	-0-	-1954	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	2900	N	2989	-0-	89	89	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
							389	3									
03	2764	N	2675	-0-	-89	-0-	116	1	2201	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	2	N	3	3	1			-0-
							350	3	3	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

11	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	226	1	3418	2	N	-0-					-0-
							613	3									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-					-0-
							496	3									
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	147	1	2758	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	4110	X	3033	-0-	-1077	-0-	131	1	2486	2	N	-0-					-0-
							416	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
							77	3									
*04	750	N	611	-0-	-139	-0-	27	1	497	2	N	3	2	1			1
							84	3	3	9							

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
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2252	2	N	-0-					-0-
							405	3									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
							285	3									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	N	-0-					-0-
							284	3									
*04	2490	N	1904	-0-	-586	-0-	84	1	1558	2	N	3	3	1			-0-
							259	3	3	9							

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
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	N	3	2	1			1
							237	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
							33	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	377	1	5707	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	313	1	5526	2	N	-0-					-0-
							870	3									
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	295	1	5561	2	N	-0-					-0-
							904	3									
04	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	254	1	4779	2	N	-0-					-0-
							796	3									

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-					-0-
							177	3									
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	N	-0-					-0-
							165	3									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3534	-0-	434	434	188	1	2837	2	N	-0-					-0-
							509	3									
02	2900	N	4460	-0-	1560	1994	208	1	3673	2	N	-0-					-0-
							579	3									
03	3100	N	3259	-0-	159	2153	141	1	2681	2	N	-0-					-0-
							437	3									
*04	5235	X	3082	-0-	-2153	-0-	134	1	2526	2	N	-0-					-0-
							422	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	N	-0-					-0-
							191	3									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
							99	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4064	-0-	-16	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	194	1	2940	2	N	-0-					-0-
							529	3									
02	3944	X	3849	-0-	-95	-0-	179	1	3172	2	N	-0-					-0-
							498	3									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	191	1	3620	2	N	-0-					-0-
							591	3									
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	3617	2	N	-0-					-0-
							603	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1245	-0-	-975	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	135	1	2052	2	N	-0-					-0-
							369	3									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	1775	2	N	-0-					-0-
							279	3									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	116	1	2185	2	N	-0-					-0-
							356	3									
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	106	1	2005	2	N	-0-					-0-
							334	3									

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	76	1	1142	2	N	-0-					-0-
							205	3									
02	1711	X	1612	-0-	-99	-0-	74	1	1328	2	N	-0-					-0-
							210	3									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	1849	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	122	1	2324	2	N	-0-					-0-
							388	3									

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6610	-0-	-800	-0-	305	1	6305	2	N	-0-					30
12	7595	X	7403	-0-	-192	-0-	298	1	7105	2	N	-0-					30
01	7688	X	6815	-0-	-873	-0-	363	1	5469	2	N	-0-	30	7			-0-
							983	3									
02	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	303	1	5379	2	N	-0-					-0-
							849	3									
03	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	320	1	6048	2	N	-0-					-0-
							983	3									
04	7170	X	5605	-0-	-1565	-0-	244	1	4596	2	N	-0-					-0-
							765	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
							67	3									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
							100	3									
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	181	1	2316	2	N	-0-					-0-
							383	3									

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

11	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	2	N	-0-					-0-
							246	3									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	-0-					-0-
							251	3									
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-					-0-
							246	3									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-					-0-
							217	3									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	N	-0-					-0-
							188	3									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
							190	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	134	1	2029	2	N	-0-					-0-
							365	3									
02	2494	X	2219	-0-	-275	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					-0-
							290	3									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	174	1	3284	2	N	-0-					-0-
							535	3									
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
							548	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	196	1	2969	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	185	1	3278	2	N	-0-					-0-
							516	3									
03	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	169	1	3169	2	N	-0-					-0-
							516	3									
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	167	1	3143	2	N	-0-					-0-
							524	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							10	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							14	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4515	-0-	-42	-0-	240	1	3621	2	N	-0-			-0-
							654	3							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	241	1	4274	2	N	-0-			-0-
							673	3							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	212	1	4001	2	N	-0-			-0-
							651	3							
*04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	236	1	4450	2	N	-0-			-0-
							742	3							

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
01	1705	N	1024	-0-	-681	-0-	54	1	821	2	Y	-0-			-0-
							149	3							
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-			-0-
							276	3							
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	-0-			-0-
							206	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
							62	3							
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
							21	3							
03	465	N	137	-0-	-328	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
							18	3							
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	13	1	154	2	N	-0-			-0-
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		192	-0-	192	192	11	1	153	2	N	-0-			-0-
							28	3							
02	14B2 EXT		521	-0-	521	713	23	1	430	2	N	-0-			-0-
							68	3							
03	14B2 EXT		528	-0-	528	1241	24	1	433	2	N	-0-			-0-
							71	3							
*04	1708	X	467	-0-	-1241	-0-	20	1	382	2	N	-0-			-0-
							65	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-
							77	3									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
							75	3									

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					-0-
							258	3									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	90	1	1699	2	N	-0-					-0-
							276	3									
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					-0-
							293	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
							53	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5849	-0-	-241	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6097	-0-	-258	-0-	323	1	4893	2	N	-0-					-0-
							881	3									
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	266	1	4706	2	N	-0-					-0-
							740	3									
03	6200	X	6027	-0-	-173	-0-	262	1	4958	2	N	-0-					-0-
							807	3									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	243	1	4574	2	N	-0-					-0-
							763	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	187	1	2819	2	N	-0-					-0-
							507	3									
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	2	N	-0-					-0-
							411	3									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	144	1	2716	2	N	-0-					-0-
							443	3									
04	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	107	1	2013	2	N	-0-					-0-
							335	3									

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	148	1	1755	2	N	-0-					-0-
							276	3									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	124	1	1660	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	2	N	-0-					-0-
							232	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	178	1	2703	2	N	-0-					-0-
							488	3									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2798	2	N	-0-					-0-
							441	3									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	-0-					-0-
							462	3									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	146	1	2754	2	N	2	2	1			-0-
							458	3	2	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	209	1	3156	2	N	-0-					-0-
							568	3									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	157	1	2782	2	N	-0-					-0-
							438	3									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	2723	2	N	-0-					-0-
							443	3									
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	142	1	2663	2	N	2	2	1			-0-
							443	3	2	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	15824	-0-	-1636	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14608	-0-	-2938	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17470	-0-	-200	-0-	928	1	14021	2	N	-0-					-0-
							2521	3									
02	16530	X	15558	-0-	-972	-0-	723	1	12818	2	N	-0-					-0-
							2017	3									
03	17298	X	14784	-0-	-2514	-0-	647	1	12160	2	N	-0-					-0-
							1977	3									
*04	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	668	1	12601	2	N	3	2	1			1
							2101	3	3	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4463	-0-	-1334	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	363	1	5474	2	N	-0-					-0-
							984	3									
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	275	1	4876	2	N	-0-					-0-
							770	3									
03	5797	X	5473	-0-	-324	-0-	239	1	4502	2	N	-0-					-0-
							732	3									
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	227	1	4251	2	N	2	2	1			-0-
							709	3	2	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	135	1	2040	2	N	-0-					-0-
							366	3									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	N	-0-					-0-
							309	3									
03	2511	N	1953	-0-	-558	-0-	85	1	1607	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*04	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	87	1	1657	2	N	3	2	1			1
							277	3	3	9							

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	2	N	-0-					-0-
							193	3									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-					-0-
							170	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	99	1	1498	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	N	-0-					-0-
							277	3									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	120	1	2251	2	N	2	2	1			-0-
							375	3	2	9							

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
							121	3									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
							125	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							29	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	217	-0-	-899	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	307	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 #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	280	1	6795	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5073	-0-	-1871	-0-	239	1	4834	2	N	-0-					-0-
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	411	1	6197	2	N	-0-					-0-
							1114	3									
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	321	1	5685	2	N	-0-					-0-
							896	3									
03	6944	X	5938	-0-	-1006	-0-	260	1	4884	2	N	-0-					-0-
							794	3									
*04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	310	1	5803	2	N	-0-					-0-
							966	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	295	-0-	-605	-0-	161	1	134	3	Y	-0-					7
12	775	N	282	-0-	-493	-0-	110	1	169	3	Y	3					10
							3	9									
01	496	N	113	-0-	-383	-0-	29	1	84	3	Y	-0-					10
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	86	1	41	3	Y	-0-					10
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	44	1	25	3	Y	17					27
							19	9									
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	124	1	40	3	Y	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8714	-0-	-1392	-0-	465	1	6993	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
02	9280	X	7727	-0-	-1553	-0-	359	1	6366	2	N	-0-					-0-
							1002	3									
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	504	1	9502	2	N	-0-					-0-
							1546	3									
*04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	497	1	9341	2	N	-0-					-0-
							1557	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
11	870	N	421	-0-	-449	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					-0-
							177	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

11	10800	X	8949	-0-	-1851	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10034	-0-	-1126	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9287	-0-	-1842	-0-	494	1	7453	2	N	-0-					-0-
							1340	3									
02	10208	X	7593	-0-	-2615	-0-	353	1	6256	2	N	-0-					-0-
							984	3									
03	10447	X	9593	-0-	-854	-0-	419	1	7890	2	N	-0-					-0-
							1284	3									
04	9690	X	9200	-0-	-490	-0-	400	1	7542	2	N	-0-					-0-
							1258	3									

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	1773	2	N	-0-					-0-
							319	3									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	N	-0-					-0-
							220	3									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1461	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	60	1	1137	2	N	-0-					-0-
							190	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	3	2	1			1
							68	3	3	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	100	1	1505	2	N	-0-					-0-
							271	3									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	2	N	-0-					-0-
							312	3									
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	1914	2	N	-0-					-0-
							318	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
							20	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	267	1	4026	2	N	-0-					-0-
							723	3									
02	4553	X	3966	-0-	-587	-0-	184	1	3267	2	N	-0-					-0-
							515	3									
03	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	188	1	3582	2	N	-0-					-0-
							585	3									
*04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	199	1	3733	2	N	3	2	1			1
							624	3	3	9							

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5077	-0-	-443	-0-	190	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	127	1	5818	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5446	-0-	-258	-0-	290	1	4371	2	N	-0-					-0-
							785	3									
02	5336	X	3976	-0-	-1360	-0-	185	1	3275	2	N	-0-					-0-
							516	3									
03	5704	X	5072	-0-	-632	-0-	222	1	4170	2	N	-0-					-0-
							680	3									
04	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	235	1	4420	2	N	-0-					-0-
							736	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
							7	3									

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					48
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					48
01	5611	X	4754	-0-	-857	-0-	252	1	3814	2	N	-0-	48	7			-0-
							688	3									
02	5249	X	4254	-0-	-995	-0-	198	1	3504	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	5611	X	4465	-0-	-1146	-0-	195	1	3672	2	N	-0-					-0-
							598	3									
04	6330	X	4228	-0-	-2102	-0-	184	1	3465	2	N	-0-					-0-
							579	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1975	-0-	-412	-0-	106	1	1585	2	N	-0-					-0-
							284	3									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2253	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	N	-0-					-0-
							361	3									
*04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2079	2	N	-0-					-0-
							348	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
11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	326	1	9499	2	N	-0-					-0-
12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	285	1	9612	2	N	-0-					-0-
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	522	1	7861	2	N	-0-					-0-
							1412	3									
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	428	1	7594	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	401	1	7575	2	N	-0-					-0-
							1234	3									
04	9570	X	9271	-0-	-299	-0-	405	1	7598	2	N	-0-					-0-
							1268	3									

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	98	1	1487	2	N	-0-					-0-
							268	3									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					-0-
							250	3									
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	N	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	198	1	2988	2	N	-0-					-0-
							538	3									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	161	1	2863	2	N	-0-					-0-
							452	3									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	2615	2	N	-0-					-0-
							427	3									
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	172	1	3227	2	N	-0-					-0-
							537	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2940	-0-	-1740	-0-	279	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3939	-0-	-897	-0-	279	1	3660	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2925	-0-	-1911	-0-	154	1	2348	2	N	-0-					-0-
							423	3									
02	4524	X	1928	-0-	-2596	-0-	90	1	1589	2	N	-0-					-0-
							249	3									
03	4650	X	1698	-0-	-2952	-0-	74	1	1396	2	N	-0-					-0-
							228	3									
*04	3810	X	2144	-0-	-1666	-0-	92	1	1754	2	N	3	2	1			1
							295	3	3	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	424	1	4911	2	N	-0-					-0-
							859	3									
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	445	1	5134	2	N	-0-					-0-
							820	3									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	460	1	6130	2	N	-0-					-0-
							998	3									
*04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	490	1	6301	2	N	-0-					-0-
							1044	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	52	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1838	-0-	-1138	-0-	97	1	1474	2	N	-0-					-0-
							267	3									
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	208	1	3680	2	N	-0-					-0-
							581	3									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	139	1	2642	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	178	1	3391	2	N	-0-					-0-
							566	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	140	1	2123	2	N	-0-					-0-
							382	3									
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	2796	2	N	-0-					-0-
							441	3									
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	133	1	2493	2	N	-0-					-0-
							405	3									
*04	3000	N	3034	-0-	34	34	131	1	2487	2	N	-0-					-0-
							416	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	4108	-0-	-3212	-0-	143 719	1 3	3965	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5091	-0-	-1760	-0-	167 719	1 3	4924	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4981	-0-	-1870	-0-	264 719	1 3	3998	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4666	-0-	-902	-0-	218 605	1 3	3843	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3892	-0-	-1192	-0-	171 519	1 3	3202	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3810	-0-	-1110	-0-	166 520	1 3	3124	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66 180	1 3	994	2	N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59 164	1 3	1042	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	54 170	1 3	1033	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	996	-0-	-204	-0-	44 136	1 3	816	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	13445	-0-	-385	-0-	13445	2			N	-0-					80
12	14291	X	13705	-0-	-586	-0-	13705	2			N	-0-					80
01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	757 2054	1 3	11423	2	N	-0-	80	7			-0-
02	13195	X	13191	-0-	-4	-0-	614 1710	1 3	10867	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13588	-0-	-455	-0-	593 1820	1 3	11175	2	N	-0-					-0-
*04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	574 1807	1 3	10831 80	2 9	N	73	49	1	8	6	16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	N	-0-			-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	310	1	5422	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	289	1	4364	2	N	-0-			-0-
							785	3							
02	5249	X	4429	-0-	-820	-0-	207	1	3648	2	N	-0-			-0-
							574	3							
03	5611	X	4832	-0-	-779	-0-	211	1	3974	2	N	-0-			-0-
							647	3							
*04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-	199	1	3766	2	N	3	2	1	1
							629	3	3	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	319	1	4821	2	N	-0-			-0-
							867	3							
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	201	1	3568	2	N	-0-			-0-
							562	3							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	188	1	3578	2	N	-0-			-0-
							585	3							
04	5580	X	4712	-0-	-868	-0-	204	1	3863	2	N	-0-			-0-
							645	3							

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	19	1	292	2	N	-0-			-0-
							53	3							
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-			-0-
							69	3							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-			-0-
							91	3							
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-			-0-
							65	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	293	1	4445	2	N	-0-			-0-
							801	3							
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	302	1	5359	2	N	-0-			-0-
							844	3							
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	295	1	5559	2	N	-0-			-0-
							904	3							
*04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	286	1	5394	2	N	-0-			-0-
							899	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	397	1	6014	2	N	-0-			-0-
							1084	3							
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	327	1	5793	2	N	-0-			-0-
							915	3							
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	309	1	5834	2	N	-0-			-0-
							948	3							
04	7020	X	6899	-0-	-121	-0-	299	1	5656	2	N	-0-			-0-
							944	3							

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	400	1	6048	2	N	-0-			-0-
							1089	3							
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	320	1	5674	2	N	-0-			-0-
							894	3							
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	303	1	5716	2	N	-0-			-0-
							931	3							
04	6990	X	6759	-0-	-231	-0-	295	1	5540	2	N	-0-			-0-
							924	3							

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
							155	3									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	-0-					-0-
							155	3									
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-
							167	3									

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3333	-0-	-1287	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2762	-0-	-2012	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2152	-0-	-1568	-0-	113	1	1728	2	N	-0-					-0-
							311	3									
02	3335	X	1443	-0-	-1892	-0-	68	1	1189	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	3565	X	1328	-0-	-2237	-0-	58	1	1092	2	N	-0-					-0-
							178	3									
04	2670	X	896	-0-	-1774	-0-	39	1	733	2	N	-0-					-0-
							124	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	207	1	3138	2	N	-0-					-0-
							564	3									
02	3422	X	2541	-0-	-881	-0-	118	1	2093	2	N	-0-					-0-
							330	3									
03	4030	X	3196	-0-	-834	-0-	138	1	2628	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	148	1	2787	2	N	-0-					-0-
							467	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
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	147	1	2207	2	N	-0-					-0-
							397	3									
02	2291	X	2202	-0-	-89	-0-	101	1	1814	2	N	-0-					-0-
							287	3									
03	2449	X	1653	-0-	-796	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	N	-0-					-0-
							750	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
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	202	1	3050	2	N	-0-					-0-
							549	3									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	2687	2	N	-0-					-0-
							423	3									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	166	1	3129	2	N	-0-					-0-
							510	3									
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	180	1	3414	2	N	-0-					-0-
							572	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	141	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	125	1	881	2	N	-0-					-0-
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	35	1	536	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
							162	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4876	-0-	-404	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	286	1	4320	2	N	-0-					-0-
							776	3									
02	5104	X	4876	-0-	-228	-0-	227	1	4017	2	N	-0-					-0-
							632	3									
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	222	1	4153	2	N	-0-					-0-
							673	3									
04	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	213	1	3997	2	N	-0-					-0-
							664	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	672	2	121	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	465	2	74	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	381	2	62	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	413	2	69	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	133	1	2018	2	N	-0-					-0-
							364	3									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	1829	N	769	-0-	-1060	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	1770	N	999	-0-	-771	-0-	44	1	819	2	N	-0-					-0-
							136	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

11	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
							21	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

11	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	1297	1	11620	2	N	-0-					-0-
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1251	1	10755	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10121	-0-	-2527	-0-	537	1	8121	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
02	11832	X	10237	-0-	-1595	-0-	477	1	8433	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
03	12648	X	9277	-0-	-3371	-0-	404	1	7631	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
04	11610	X	10615	-0-	-995	-0-	461	1	8703	2	N	-0-					-0-
							1451	3									

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		438	-0-	438	438	22	1	351	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	14B2 EXT		971	-0-	971	1409	46	1	798	2	N	-0-					-0-
							127	3									
03	14B2 EXT		701	-0-	701	2110	30	1	574	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*04	2846	X	736	-0-	-2110	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
							101	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8412	-0-	-978	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9326	-0-	-377	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	515	1	7790	2	N	-0-					-0-
							1402	3									
02	9019	X	9001	-0-	-18	-0-	417	1	7415	2	N	-0-					-0-
							1169	3									
03	9610	X	8830	-0-	-780	-0-	384	1	7261	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
04	9000	X	8310	-0-	-690	-0-	362	1	6811	2	N	-0-					-0-
							1137	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
							88	3									
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
							118	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	154	1	2331	2	N	-0-					-0-
							420	3									
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	125	1	2209	2	N	-0-					-0-
							349	3									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	123	1	2325	2	N	-0-					-0-
							379	3									
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	121	1	2281	2	N	-0-					-0-
							380	3									

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	2	N	-0-					-0-
							364	3									
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-
							333	3									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	N	-0-					-0-
							439	3									

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	170	1	2546	2	N	-0-					-0-
							458	3									
02	3277	X	3255	-0-	-22	-0-	152	1	2681	2	N	-0-					-0-
							422	3									
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	133	1	2520	2	N	-0-					-0-
							421	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					27
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					27
01	1085	N	750	-0-	-335	-0-	52	1	594	2	N	-0-	27	7			-0-
							104	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	308	1	4671	2	N	-0-					-0-
							840	3									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	162	1	2874	2	N	-0-					-0-
							453	3									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	212	1	3998	2	N	-0-					-0-
							651	3									
*04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	264	1	4961	2	N	-0-					-0-
							828	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
							143	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	558	1	7872	3	Y	-0-					40
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	3			Y	-0-					40
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	538	1	9212	3	Y	-0-					40
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					40
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	520	1	9273	3	Y	-0-					40
*04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	592	1	10072	3	Y	-0-					40

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6982	-0-	-68	-0-	309	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5500	-0-	-1785	-0-	372	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	375	1	5667	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	325	1	5743	2	N	-0-					-0-
							904	3									
03	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	304	1	5731	2	N	-0-					-0-
							934	3									
*04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	289	1	5436	2	N	-0-					-0-
							906	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	88	2	16	3	Y	-0-					6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	2	14	3	Y	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	3	Y	-0-					6
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	3	Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			Y	-0-					6
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			Y	-0-					6
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	5504	2	991	3	Y	-0-					6
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3114	2	490	3	Y	-0-					6
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4220	2	687	3	Y	-0-					6
04	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	3064	2	511	3	Y	-0-					6

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	N	-0-					-0-
							202	3									
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	2	N	-0-					-0-
							163	3									
*04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1128	2	N	-0-					-0-
							188	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	7935	-0-	-3345	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	5792	-0-	-5864	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	8918	-0-	-2738	-0-	474	1	7156	2	N	-0-			-0-
							1288	3							
02	10904	X	9852	-0-	-1052	-0-	458	1	8116	2	N	-0-			-0-
							1278	3							
03	11129	X	10485	-0-	-644	-0-	457	1	8623	2	N	-0-			-0-
							1405	3							
*04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	446	1	8405	2	N	-0-			-0-
							1404	3							

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
							9	3							
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
							6	3							
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
							5	3							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

11	10740	X	8332	-0-	-2408	-0-	8332	2			Y	-0-			-0-
12	11067	X	6991	-0-	-4076	-0-	6991	2			Y	-0-			-0-
01	11067	X	4032	-0-	-7035	-0-	3417	2	615	3	Y	-0-			-0-
02	9396	X	2739	-0-	-6657	-0-	2366	2	373	3	Y	-0-			-0-
03	8618	X	2764	-0-	-5854	-0-	2377	2	387	3	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2155	-0-	-665	-0-	1847	2	308	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-			-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	N	-0-			-0-
							128	3							
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	-0-			-0-
							96	3							
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	38	1	709	2	N	-0-			-0-
							116	3							
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	-0-			-0-
							138	3							

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	236	1	3558	2	N	-0-			-0-
							640	3							
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	187	1	3329	2	N	-0-			-0-
							526	3							
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	196	1	3685	2	N	-0-			-0-
							598	3							
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	N	-0-			-0-
							593	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14978	-0-	-322	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	12117	-0-	-3693	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	3918	-0-	-12016	-0-	208	1	3144	2	N	-0-					-0-
							566	3									
02	14906	X	5843	-0-	-9063	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					-0-
							757	3									
03	15934	X	14524	-0-	-1410	-0-	634	1	11946	2	N	-0-					-0-
							1944	3									
*04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	600	1	11321	2	N	3	2	1			1
							1887	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	131	1	1995	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	117	1	2077	2	N	-0-					-0-
							327	3									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	111	1	2097	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	2	N	-0-					-0-
							316	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2220	-0-	-90	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	99	1	1502	2	N	-0-					-0-
							270	3									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	1911	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	133	1	2536	2	N	-0-					-0-
							415	3									
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	N	-0-					-0-
							327	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					20
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					20
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	895	2	N	-0-	20	7			-0-
							162	3									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
							133	3									
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
							138	3									

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	95	1	1443	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1357	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
							238	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1168	-0-	-482	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	865	-0-	-1336	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1113	-0-	-902	-0-	943	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	956	-0-	-175	-0-	826	2	130	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	553	2	90	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	478	2	79	3	Y	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	683	-0-	-867	-0-	36	1	548	2	N	-0-					-0-
							99	3									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1395	N	635	-0-	-760	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							19	3									

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
							61	3									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
							76	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	342	1	5153	2	N	-0-					-0-
							928	3									
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	274	1	4833	2	N	-0-					-0-
							761	3									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	260	1	4929	2	N	-0-					-0-
							805	3									
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	254	1	4784	2	N	-0-					-0-
							798	3									

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	139	1	2108	2	N	-0-					-0-
							380	3									
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-					-0-
							310	3									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-					-0-
							332	3									
04	2550	N	2193	-0-	-357	-0-	95	1	1798	2	N	-0-					-0-
							300	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	453	1	6398	3	Y	-0-					-0-
12	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	412	1	7052	3	Y	-0-					-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	391	1	6978	3	Y	-0-					-0-
*04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	407	1	6920	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

11	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
12	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
01	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	650	1	9814	2	N	-0-					-0-
							1766	3									
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	524	1	9295	2	N	-0-					-0-
							1465	3									
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	493	1	9305	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
04	11970	X	8990	-0-	-2980	-0-	392	1	7369	2	N	-0-					-0-
							1229	3									

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

11	2880	N	2796	-0-	-84	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1439	-0-	-1320	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	N	-0-					-0-
							161	3									
03	3100	N	4084	-0-	984	984	179	1	3358	2	N	-0-					-0-
							547	3									
*04	3000	N	3352	-0-	352	1336	146	1	2748	2	N	-0-					-0-
							458	3									

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

11	17700	X	16701	-0-	-999	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16833	-0-	-1457	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	17240	-0-	-1050	-0-	917	1	13836	2	N	-0-					-0-
							2487	3									
02	16907	X	15353	-0-	-1554	-0-	715	1	12649	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
03	17546	X	15355	-0-	-2191	-0-	670	1	12630	2	N	-0-					-0-
							2055	3									
04	16290	X	14886	-0-	-1404	-0-	649	1	12203	2	N	-0-					-0-
							2034	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9315	-0-	-225	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9500	-0-	-358	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9133	-0-	-725	-0-	486	1	7329	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	414	1	7315	2	N	-0-					-0-
							1151	3									
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	402	1	7561	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	379	1	7162	2	N	-0-					-0-
							1196	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	72	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	671	2	121	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	452	2	71	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	748	2	122	3	Y	-0-					-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	2	N	-0-					-0-
							316	3									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	126	1	2218	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	3100	N	3453	-0-	353	353	152	1	2839	2	N	-0-					-0-
							462	3									
*04	3000	N	3451	-0-	451	804	151	1	2829	2	N	-0-					-0-
							471	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	538	-0-	-1384	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
							78	3									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-					-0-
							103	3									
03	1891	N	485	-0-	-1406	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
							115	3									

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
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	N	-0-					-0-
							279	3									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					-0-
							236	3									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	N	-0-					-0-
							251	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	178	1	2681	2	N	-0-					-0-
							483	3									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	141	1	2511	2	N	-0-					-0-
							397	3									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	129	1	2423	2	N	-0-					-0-
							394	3									
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	141	1	2659	2	N	-0-					-0-
							442	3									

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	997	-0-	-953	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	81	1	1503	2	N	-0-					-0-
							243	3									
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	71	1	1343	2	N	-0-					-0-
							225	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	N	-0-					-0-
							324	3									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	95	1	1787	2	N	-0-					-0-
							290	3									
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	84	1	1598	2	N	-0-					-0-
							268	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
							50	3									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
							28	3									

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	3870	X	3827	-0-	-43	-0-	270	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1904	-0-	-1723	-0-	300	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1431	-0-	-2568	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	3741	X	2181	-0-	-1560	-0-	101	1	1796	2	N	-0-					-0-
							284	3									
03	3968	X	771	-0-	-3197	-0-	34	1	633	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	3510	X	907	-0-	-2603	-0-	39	1	743	2	N	-0-					-0-
							125	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
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	215	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	266	1	4395	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	218	1	3299	2	N	-0-					-0-
							593	3									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	173	1	3050	2	N	-0-					-0-
							480	3									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	171	1	3201	2	N	-0-					-0-
							519	3									
04	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	172	1	3247	2	N	-0-					-0-
							540	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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
							69	3									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	341	N	132	-0-	-209	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	N	-0-					-0-
							262	3									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1415	2	N	-0-					-0-
							223	3									
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	66	1	1241	2	N	-0-					-0-
							203	3									
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					-0-
							201	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	3737	2	N	-0-					-0-
							671	3									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	193	1	3425	2	N	-0-					-0-
							539	3									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	2	N	-0-					-0-
							631	3									
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-					-0-
							572	3									

LA PERLA WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	296	1	4488	2	N	-0-					-0-
							810	3									
02	5249	X	5204	-0-	-45	-0-	242	1	4288	2	N	-0-					-0-
							674	3									
03	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	173	1	3265	2	N	-0-					-0-
							533	3									
04	5070	X	4499	-0-	-571	-0-	197	1	3687	2	N	-0-					-0-
							615	3									

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	196	1	2964	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	153	1	2696	2	N	-0-					-0-
							424	3									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	147	1	2757	2	N	-0-					-0-
							447	3									
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	146	1	2749	2	N	-0-					-0-
							458	3									

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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 #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	973	-0-	-174	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-
							141	3									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	N	-0-					-0-
							201	3									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
							167	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

11	840	N	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
							125	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	283	1	4287	2	N	-0-					-0-
							773	3									
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	239	1	4224	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					-0-
							697	3									
04	5190	X	5009	-0-	-181	-0-	217	1	4107	2	N	-0-					-0-
							685	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	79	1	1171	2	N	-0-					-0-
							210	3									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	1581	N	788	-0-	-793	-0-	35	1	647	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-			-0-
							212	3							
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-			-0-
							185	3							
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-			-0-
							202	3							
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	51	1	980	2	N	-0-			-0-
							165	3							

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1963	-0-	-587	-0-	1963	2			Y	-0-			-0-
12	2418	N	1849	-0-	-569	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1866	2	335	3	Y	-0-			-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1997	2	315	3	Y	-0-			-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1812	2	295	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	1767	2	295	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
							118	3									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
							92	3									
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-
							289	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
							124	3									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
							152	3									
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-					-0-
							322	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

11	1290	N	428	-0-	-862	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	N	-0-					-0-
							95	3									
03	1457	N	473	-0-	-984	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	1380	N	716	-0-	-664	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
							99	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	614	-0-	-766	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	64	1	976	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	N	-0-					-0-
							242	3									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
							133	3									

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

11	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2			N	-0-					21
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					21
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	245	1	3708	2	N	-0-	21	7			-0-
							666	3									
02	4350	X	4342	-0-	-8	-0-	202	1	3577	2	N	-0-					-0-
							563	3									
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	193	1	3639	2	N	-0-					-0-
							592	3									
04	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	179	1	3406	2	N	-0-					-0-
							569	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	2653	2	N	-0-					-0-
							477	3									
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	2514	2	N	-0-					-0-
							397	3									
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	138	1	2610	2	N	-0-					-0-
							425	3									
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	133	1	2519	2	N	-0-					-0-
							421	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	2097	2	N	-0-					-0-
							378	3									
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	239	1	4226	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	211	1	3969	2	N	-0-					-0-
							645	3									
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	196	1	3679	2	N	-0-					-0-
							613	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
							56	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					-0-
							203	3									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					-0-
							179	3									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-
							184	3									
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					-0-
							183	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
11	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1304	2	N	-0-					-0-
							236	3									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	70	1	1315	2	N	-0-					-0-
							213	3									
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	67	1	1275	2	N	-0-					-0-
							214	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
							71	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
							47	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

11	3000	N	2313	-0-	-687	2314	153	1	2160	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2533	-0-	-567	1747	2533	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2589	-0-	-511	1236	143	1	2446	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2204	-0-	-696	540	2204	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2567	-0-	-533	7	136	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	135	1	2288	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	181	1	2734	2	N	-0-			-0-
							494	3							
02	3190	X	2561	-0-	-629	-0-	119	1	2109	2	N	-0-			-0-
							333	3							
03	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	86	1	1638	2	N	-0-			-0-
							267	3							
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	N	-0-			-0-
							533	3							

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	277	1	4187	2	N	-0-			-0-
							754	3							
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	238	1	4212	2	N	-0-			-0-
							663	3							
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	205	1	3895	2	N	-0-			-0-
							636	3							
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	199	1	3738	2	N	-0-			-0-
							624	3							

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	403	3	Y	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	-0-			-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	123	1	1860	2	N	-0-					-0-
							334	3									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					-0-
							297	3									
*04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	90	1	1729	2	N	3	2	1			1
							291	3	3	9							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	157	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	208	1	3553	3	Y	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	218	1	3886	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	202	1	3428	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
							80	3									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
							91	3									

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	N	-0-					-0-
							185	3									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	2	N	-0-					-0-
							200	3									
*04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	N	-0-					-0-
							354	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	766	-0-	-224	-0-	766	2			N	-0-					30
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					30
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	50	1	743	2	N	-0-	30	7			-0-
							132	3									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
							137	3									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	N	-0-					-0-
							232	3									
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	N	-0-					-0-
							284	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	3	Y	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	232	2	36	3	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	2	25	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	113	2	19	3	Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

11	6630	X	5675	-0-	-955	-0-	5675	2			Y	-0-			-0-
12	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			Y	-0-			-0-
01	6851	X	6487	-0-	-364	-0-	5498	2	989	3	Y	-0-			-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5427	2	855	3	Y	-0-			-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5365	2	874	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	5129	2	856	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-			-0-
							83	3							
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-			-0-
							68	3							
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-			-0-
							71	3							
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-			-0-
							71	3							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

11	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
12	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1300	2	234	3	Y	-0-			-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1347	2	212	3	Y	-0-			-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1272	2	207	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1259	2	210	3	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	414	2	75	3	Y	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	412	2	65	3	Y	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	432	2	71	3	Y	-0-			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	430	2	71	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1110	X	629	-0-	-481	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
							78	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
11	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	187	1	2822	2	N	-0-					-0-
							508	3									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3112	2	N	-0-					-0-
							490	3									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	N	-0-					-0-
							489	3									
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-					-0-
							474	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	33	1	478	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
							41	3									

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		2421	-0-	2421	2421	129	1	1943	2	N	-0-					-0-
							349	3									
02	SI MULT		2437	-0-	2437	4858	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	SI MULT		2473	-0-	2473	7331	107	1	2034	2	N	-0-					-0-
							332	3									
*04	9590	X	2259	-0-	-7331	-0-	99	1	1851	2	N	-0-					-0-
							309	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2252	-0-	-748	3134	2252	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2470	-0-	-630	2504	2470	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2447	-0-	-653	1851	2074	2	373	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1997	-0-	-903	948	1725	2	272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2181	-0-	-919	29	1875	2	306	3	Y	-0-					-0-
*04	2439	N	2410	-0-	-29	-0-	2065	2	345	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
							116	3									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
							90	3									
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
							92	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

11	3420	X	2330	-0-	-1090	-0-	124	1	2176	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
01	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	172	1	3075	3	Y	20	28	1			7
							22	9									
02	3219	X	3037	-0-	-182	-0-	159	1	2849	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	158	1	2969	3	Y	22	34	1			5
							24	9									
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	152	1	2815	3	Y	32	23	1			14
							35	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

11	480	N	404	-0-	-76	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	Y	2					2
							2	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	-0-					2
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					2
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-					2
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	3	Y	-0-	2	1			-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	3	Y	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	133	1	2387	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	123	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	116	1	2174	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	91	1	1675	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
							61	3									

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

11	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-					17
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
01	713	N	254	-0-	-459	-0-	11	1	204	2	N	-0-	17	7			-0-
							39	3									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
							41	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

11	2040	N	1455	-0-	-585	-0-	1455	2			N	-0-					55
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					55
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	N	-0-	55	7			-0-
							283	3									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	2	N	-0-					-0-
							274	3									
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	N	54	45	1			9
							273	3	59	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3176	-0-	76	76	168	1	3008	3	Y	-0-					-0-
01	2672	N	2596	-0-	-76	-0-	138	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	132	1	2361	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	114	1	2143	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	109	1	2010	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

11	5850	X	4146	-0-	-1704	-0-	223	1	3923	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6433	-0-	-108	-0-	340	1	6093	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6044	-0-	-497	-0-	321	1	5723	3	Y	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	330	1	5913	3	Y	25	12	1			13
							28	9									
03	6448	X	5613	-0-	-835	-0-	282	1	5307	3	Y	22	31	1			4
							24	9									
04	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	307	1	5667	3	Y	32	22	1			14
							35	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

11	7230	X	6808	-0-	-422	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6990	-0-	-481	-0-	371	1	5608	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
02	7163	X	5995	-0-	-1168	-0-	278	1	4938	2	N	-0-					-0-
							779	3									
03	7409	X	6641	-0-	-768	-0-	290	1	5462	2	N	-0-					-0-
							889	3									
*04	6750	X	6586	-0-	-164	-0-	286	1	5397	2	N	3	2	1			1
							900	3	3	9							

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

11	930	N	892	-0-	-38	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	875	-0-	-86	-0-	57	1	811	3	Y	6					6
							7	9									
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	52	1	710	3	Y	-0-					6
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	Y	-0-					6
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	3	Y	1					3
							1	9									
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8259	-0-	-591	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8899	-0-	-339	-0-	472	1	7141	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
02	8642	X	8549	-0-	-93	-0-	397	1	7042	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
03	9238	X	7695	-0-	-1543	-0-	335	1	6329	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
04	8610	X	7013	-0-	-1597	-0-	306	1	5749	2	N	-0-					-0-
							958	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	260	1	2641	3	Y	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	153	1	3291	3	Y	2					2
							2	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	268	1	3176	3	Y	15					17
							17	9									
02	2523	X	2466	-0-	-57	-0-	215	1	2210	3	Y	37					54
							41	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	197	1	3047	3	Y	28	72	1			10
							31	9									
04	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	173	1	3139	3	Y	-0-					10

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	7052	-0-	-16	-0-	374	1	5658	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
02	6612	X	6330	-0-	-282	-0-	297	1	5214	2	N	-0-					-0-
							819	3									
03	7068	X	6392	-0-	-676	-0-	277	1	5256	2	N	-0-					-0-
							859	3									
04	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	273	1	5115	2	N	-0-					-0-
							851	3									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	386	1	3378	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	97	1	3858	3	Y	1					1
							1	9									
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	217	1	3242	3	Y	-0-					1
02	3712	X	3392	-0-	-320	-0-	175	1	3217	3	Y	-0-					1
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	237	1	3761	3	Y	-0-					1
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3626	3	Y	-0-	1	1			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-					3
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	Y	-0-					3
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	3	Y	-0-					3
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	3	Y	-0-					3
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-					1
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3090	2	556	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2742	-0-	-216	-0-	2369	2	373	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2600	2	423	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2881	-0-	-1019	-0-	2469	2	412	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

11	3270	X	1162	-0-	-2108	-0-	77	1	1085	3	Y	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	152	1	2596	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1235	-0-	-1723	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	195	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	135	1	2298	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
							20	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					-0-
							98	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*04	600	N	471	-0-	-129	-0-	20	1	383	2	N	3	2	1			1
							65	3	3	9							

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
11	1380	N	612	-0-	-768	-0-	612	2			N	-0-					28
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					28
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	N	-0-	28	7			-0-
							120	3									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	27	1	492	2	N	25	21	1			4
							83	3	28	9							

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1035	-0-	-465	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	95	1	1456	2	N	-0-					-0-
							263	3									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
							212	3									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					-0-
							210	3									

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	55	1	824	2	N	-0-					-0-
							149	3									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
							129	3									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	N	-0-					-0-
							131	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	-0-					-0-
							185	3									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	N	-0-					-0-
							203	3									
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
							144	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	1147	N	527	-0-	-620	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	930	N	47	-0-	-883	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	N	-0-					-0-
							197	3									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	1320	N	433	-0-	-887	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
							59	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	N	-0-					-0-
							246	3									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	2	N	-0-					-0-
							218	3									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	2	N	-0-					-0-
							229	3									
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	N	-0-					-0-
							226	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	179	2	32	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	180	2	29	3	Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	17	1	205	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	1271	N	162	-0-	-1109	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1249	2	N	-0-					-0-
							207	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

11	1290	N	699	-0-	-591	-0-	699	2			N	-0-					30
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					30
01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	67	1	785	2	N	-0-	30	7			-0-
							137	3									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1130	2	N	-0-					-0-
							180	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					-0-
							180	3									
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					-0-
							180	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	90	78	1			12
							64	3	99	9							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	698	-0-	-982	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	192	-0-	-1606	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	837	N	314	-0-	-523	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	837	N	82	-0-	-755	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							15	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	2			N	-0-					37
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					37
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-	37	7			-0-
							170	3									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1110	N	202	-0-	-908	-0-	8	1	127	2	N	42	36	1			6
							21	3	46	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	48	1	719	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
							91	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	170	1	2553	2	N	-0-					-0-
							458	3									
02	3219	X	1551	-0-	-1668	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	152	1	2862	2	N	-0-					-0-
							465	3									
04	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	132	1	2503	2	N	-0-					-0-
							417	3									

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4416	2	25	9	N	23					45
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					45
01	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	241	1	3640	2	N	-0-	45	7			-0-
							655	3									
02	4437	X	4243	-0-	-194	-0-	197	1	3496	2	N	-0-					-0-
							550	3									
03	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	195	1	3665	2	N	-0-					-0-
							597	3									
04	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	183	1	3473	2	N	13	11	1			2
							580	3	14	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	3269	2	N	-0-					-0-
							572	3									
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	285	1	3290	2	N	-0-					-0-
							526	3									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3478	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	260	1	3344	2	N	-0-					-0-
							554	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	2299	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	X	289	-0-	-83	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	232	-0-	-116	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	420	1	6350	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	388	1	6888	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	398	1	7492	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
*04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	390	1	7333	2	N	-0-					-0-
							1221	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
							109	3									

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5600	-0-	-42	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	306	1	4611	2	N	-0-					-0-
							830	3									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	4420	2	N	-0-					-0-
							694	3									
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	244	1	4592	2	N	-0-					-0-
							747	3									
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	236	1	4468	2	N	-0-					-0-
							747	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
							73	3									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
							84	3									

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	132	1	1998	2	N	-0-					-0-
							360	3									
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	2	N	-0-					-0-
							242	3									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	2400	N	1656	-0-	-744	-0-	71	1	1359	2	N	-0-					-0-
							226	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1932	-0-	-827	-0-	103	1	1550	2	N	-0-					-0-
							279	3									
02	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	N	-0-					-0-
							373	3									
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	N	-0-					-0-
							394	3									
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	N	-0-					-0-
							372	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	2	2	9	N	2					24
12	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	3047	2			N	-0-					24
01	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	149	1	2245	2	N	-0-	24	7			-0-
							403	3									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	177	1	3133	2	N	-0-					-0-
							492	3									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	2964	2	N	-0-					-0-
							483	3									
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-					-0-
							473	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
							104	3									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
							159	3									
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
							170	3									

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

11	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	2			N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	31	7			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	997	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	2	N	-0-					-0-
							186	3									
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-					-0-
							157	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-					-0-
							267	3									
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	N	-0-					-0-
							318	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	2	N	-0-					-0-
							271	3									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
							162	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
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	3	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	Y	2					2
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	26					28
							29	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					28
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	3	Y	-0-					28
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	843	3	Y	12	33	1			7
							13	9									

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
							53	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
							167	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	141	1	2132	2	N	-0-					-0-
							385	3									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	115	1	2030	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	106	1	2000	2	N	-0-					-0-
							325	3									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	102	1	1952	2	N	-0-					-0-
							327	3									

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
							31	3									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	434	N	144	-0-	-290	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							310	3									

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
							30	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	96	1	1462	2	N	-0-					-0-
							265	3									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	N	-0-					-0-
							290	3									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	2	N	-0-					-0-
							276	3									
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-
							265	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	697	-0-	-1101	-0-	591	2	106	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	185	-0-	-1497	-0-	160	2	25	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	66	-0-	-1732	-0-	57	2	9	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
							39	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

11	9390	X	7323	-0-	-2067	-0-	613	1	6710	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8063	-0-	-1640	-0-	657	1	7406	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8743	-0-	-960	-0-	465	1	7015	2	N	-0-					-0-
							1263	3									
02	9077	X	6679	-0-	-2398	-0-	311	1	5502	2	N	-0-					-0-
							866	3									
03	8928	X	8848	-0-	-80	-0-	385	1	7277	2	N	-0-					-0-
							1186	3									
*04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	464	1	8758	2	N	-0-					-0-
							1461	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

11	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
							99	3									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					-0-
							82	3									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					-0-
							61	3									

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

11	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	365	1	5511	2	N	-0-					-0-
							993	3									
02	6438	X	5647	-0-	-791	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					-0-
							733	3									
03	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	276	1	5221	2	N	-0-					-0-
							851	3									
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	274	1	5129	2	N	-0-					-0-
							855	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	208	1	3142	2	N	-0-					-0-
							564	3									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	151	1	2816	2	N	-0-					-0-
							456	3									
04	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	144	1	2722	2	N	-0-					-0-
							455	3									

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	810	N	331	-0-	-479	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3692	-0-	-1798	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	3515	-0-	-2158	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	3742	-0-	-1931	-0-	199	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
02	4002	X	3354	-0-	-648	-0-	155	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	148	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					-0-
							446	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1065	1	6642	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	677	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	402	1	6073	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
02	5742	X	5568	-0-	-174	-0-	258	1	4587	2	N	-0-					-0-
							723	3									
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	307	1	5792	2	N	-0-					-0-
							944	3									
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	304	1	5720	2	N	-0-					-0-
							954	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594																	
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034																	
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	1209	N	637	-0-	-572	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	1140	N	727	-0-	-413	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474																	
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	91	1	1380	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769																	
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
							20	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	101	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							313	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	-0-					-0-
							141	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	307	1	4631	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	236	1	4191	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
04	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	212	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							661	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4618	-0-	1518	1518	245	1	3707	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
02	2900	N	3205	-0-	305	1823	150	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
03	3100	N	4604	-0-	1504	3327	201	1	3786	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
*04	8436	X	5109	-0-	-3327	-0-	222	1	4189	2	Y	-0-					-0-
							698	3									

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	233	1	3548	2	N	-0-					-0-
							639	3									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	225	1	2657	2	N	-0-					-0-
							419	3									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	323	1	4319	2	N	-0-					-0-
							703	3									
04	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	239	1	2912	2	N	-0-					-0-
							486	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
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	290	1	3350	2	N	-0-					-0-
							585	3									
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	238	1	2751	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	258	1	3439	2	N	-0-					-0-
							560	3									
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	242	1	3116	2	N	-0-					-0-
							517	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3301	-0-	301	301	3301	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3482	-0-	382	683	3482	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4283	-0-	1183	1866	226	1	3438	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
02	2900	N	3105	-0-	205	2071	211	1	2500	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
03	5462	X	3391	-0-	-2071	-0-	205	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	Y	-0-					-0-
							488	3									

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	27	1	402	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
							78	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							170	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
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					40
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					40
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	35	1	512	2	N	-0-	40	7			-0-
							92	3									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	117	1	2062	2	N	-0-					-0-
							326	3									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-					-0-
							274	3									
*04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-
							255	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8660	-0-	-268	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	478	1	7213	2	N	-0-					-0-
							1297	3									
02	8352	X	7896	-0-	-456	-0-	367	1	6505	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
03	8928	X	7819	-0-	-1109	-0-	341	1	6432	2	N	-0-					-0-
							1046	3									
*04	8760	X	8354	-0-	-406	-0-	364	1	6844	2	N	4	2	1	1	6	1
							1142	3	4	9							

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

11	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	201	1	3057	2	Y	-0-					-0-
							550	3									
02	3306	X	2906	-0-	-400	-0-	198	1	2340	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
03	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	184	1	2453	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	Y	-0-					-0-
							464	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

11	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	121	1	1397	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	115	1	1537	2	N	-0-					-0-
							250	3									
*04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2285	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	2	N	-0-					-0-
							192	3									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	1230	N	260	-0-	-970	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
							38	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					40
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					40
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	21	1	244	2	N	-0-	40	7			-0-
							42	3									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
							40	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5401	-0-	-659	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	362	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							993	3									
02	5858	X	4942	-0-	-916	-0-	336	1	3979	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
03	6262	X	5172	-0-	-1090	-0-	312	1	4180	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
*04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	383	1	4651	2	Y	-0-					-0-
							775	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	N	-0-					-0-
							289	3									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					-0-
							176	3									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	107	1	1440	2	N	-0-					-0-
							235	3									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	123	1	1495	2	N	-0-					-0-
							250	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	208	1	3678	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
03	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	181	1	3405	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	208	1	3912	2	Y	-0-					-0-
							654	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	2	N	-0-					-0-
							315	3									
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2038	2	N	-0-					-0-
							322	3									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	115	1	2177	2	N	-0-					-0-
							356	3									
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-					-0-
							308	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	98	1	1489	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	329	1	4961	2	N	-0-					-0-
							890	3									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	2	N	-0-					-0-
							723	3									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	296	1	5564	2	N	-0-					-0-
							905	3									
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	288	1	5421	2	N	-0-					-0-
							904	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
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-			-0-
							207	3							
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	N	-0-			-0-
							160	3							
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N	-0-			-0-
							158	3							
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	N	-0-			-0-
							199	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-			-0-
12	5425	X	4172	-0-	-1253	-0-	4172	2			Y	-0-			-0-
01	5766	X	5270	-0-	-496	-0-	278	1	4230	2	Y	-0-			-0-
							762	3							
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	467	1	5520	2	Y	-0-			-0-
							869	3							
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	366	1	4894	2	Y	-0-			-0-
							797	3							
*04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	419	1	5097	2	Y	-0-			-0-
							850	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-			-0-
							243	3							
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	Y	-0-			-0-
							122	3							
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-			-0-
							163	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2666	2			Y	-0-			-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	187	1	2819	2	Y	-0-			-0-
							507	3							
02	2987	X	2032	-0-	-955	-0-	95	1	1673	2	Y	-0-			-0-
							264	3							
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-			-0-
							383	3							
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-			-0-
							416	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 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
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	318	1	4835	2	Y	-0-					-0-
							870	3									
02	4814	X	4317	-0-	-497	-0-	294	1	3476	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
03	5146	X	4291	-0-	-855	-0-	259	1	3468	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
04	5820	X	4709	-0-	-1111	-0-	309	1	3770	2	Y	-0-					-0-
							630	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							188	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	191	1	2700	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	200	1	3418	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3164	-0-	-374	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	200	1	3576	3	Y	-0-					-0-
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

11	5670	X	5447	-0-	-223	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5298	-0-	-561	-0-	282	1	4251	2	N	-0-					-0-
							765	3									
02	5597	X	4780	-0-	-817	-0-	221	1	3939	2	N	-0-					-0-
							620	3									
03	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	210	1	3952	2	N	-0-					-0-
							644	3									
04	5310	X	4773	-0-	-537	-0-	208	1	3911	2	N	-0-					-0-
							654	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

11	330	X	183	-0-	-147	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	232	X	175	-0-	-57	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	248	X	146	-0-	-102	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1017	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	779	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	61	1	813	2	N	-0-					-0-
							132	3									
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	52	1	634	2	N	-0-					-0-
							106	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

11	7380	X	3822	-0-	-3558	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	4004	-0-	-2382	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	339	1	5171	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
02	5452	X	4571	-0-	-881	-0-	312	1	3680	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	600	1	8042	2	Y	-0-					-0-
							1310	3									
*04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	617	1	7516	2	Y	-0-					-0-
							1252	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

11	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
							114	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
							78	3									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-
							103	3									
*04	3000	N	4886	-0-	1886	1886	214	1	4006	2	N	-0-					-0-
							666	3									

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	36	1	443	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	187	1	2406	2	N	-0-					-0-
							399	3									

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

11	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2526	-0-	-1349	-0-	173	1	2003	2	N	-0-					-0-
							350	3									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	317	1	3661	2	N	-0-					-0-
							585	3									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	3509	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	258	1	3323	2	N	-0-					-0-
							551	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

11	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	160	1	1859	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
02	2900	N	3096	-0-	196	196	215	1	2484	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
03	2466	N	2270	-0-	-196	-0-	137	1	1834	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							348	3									

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

11	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	1825	-0-	-1492	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	184	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
02	2494	X	1286	-0-	-1208	-0-	87	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
03	3224	X	1362	-0-	-1862	-0-	82	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
04	2550	X	1553	-0-	-997	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	602	-0-	-2777	-0-	41	1	477	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
02	3161	X	826	-0-	-2335	-0-	58	1	662	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	3379	X	556	-0-	-2823	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	4890	X	282	-0-	-4608	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
							18	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					-0-
							250	3									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					-0-
							165	3									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1144	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
							213	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	Y	-0-					-0-
							146	3									

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
							57	3									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	713	N	213	-0-	-500	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					-0-
							55	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-					-0-
							90	3									

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

11	10500	X	9951	-0-	-549	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10524	-0-	-202	-0-	558	1	8444	2	N	-0-					-0-
							1522	3									
02	9628	X	9515	-0-	-113	-0-	443	1	7840	2	N	-0-					-0-
							1232	3									
03	10292	X	10106	-0-	-186	-0-	441	1	8312	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
04	9960	X	9688	-0-	-272	-0-	421	1	7941	2	N	-0-					-0-
							1326	3									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					52
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-	52	7			-0-
							57	3									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
							42	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1500	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	N	-0-					-0-
							154	3									
04	1020	N	589	-0-	-431	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
							79	3									

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
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	N	-0-					-0-
							157	3									
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
							162	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	196	1	2987	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
02	2465	X	2161	-0-	-304	-0-	147	1	1740	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	147	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	184	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							374	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	3974	-0-	-3311	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	427	1	6457	2	N	-0-					-0-
							1163	3									
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	441	1	7812	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	401	1	7557	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
*04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	354	1	6690	2	N	3	2	1			1
							1116	3	3	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
03	589	N	359	-0-	-230	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							185	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	N	-0-					-0-
							357	3									
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	197	1	3489	2	N	-0-					-0-
							550	3									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	N	-0-					-0-
							356	3									
*04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	N	3	2	1			1
							633	3	3	9							

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

11	3000	N	3203	-0-	203	203	3203	2			N	-0-					-0-
12	1706	N	1503	-0-	-203	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	55	1	739	2	N	-0-					-0-
							121	3									
04	1440	X	775	-0-	-665	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
							103	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

11	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	251	1	2900	2	N	-0-					-0-
							506	3									
02	3799	X	3670	-0-	-129	-0-	255	1	2944	2	N	-0-					-0-
							471	3									
03	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	230	1	3072	2	N	-0-					-0-
							501	3									
04	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	225	1	2887	2	N	-0-					-0-
							478	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	2	N	-0-					-0-
							215	3									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	N	-0-					-0-
							196	3									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1217	2	N	15					15
							199	3	17	9							
*04	3000	N	3142	-0-	142	142	197	1	2527	2	N	-0-					15
							418	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	257	1	3878	2	N	-0-					-0-
							699	3									
02	3480	X	2772	-0-	-708	-0-	129	1	2284	2	N	-0-					-0-
							359	3									
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	201	1	3782	2	N	-0-					-0-
							615	3									
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	194	1	3656	2	N	-0-					-0-
							608	3									

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

11	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	137	1	2074	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	N	-0-					-0-
							444	3									
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	162	1	3047	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	159	1	3032	2	N	-0-					-0-
							509	3									

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	64	1	970	2	N	-0-					-0-
							174	3									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					-0-
							200	3									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-
							206	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	98	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							304	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

11	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	194	1	2938	2	N	-0-					-0-
							529	3									
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	156	1	2775	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	154	1	2899	2	N	-0-					-0-
							471	3									
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	147	1	2779	2	N	-0-					-0-
							463	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	748	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	65	1	798	2	Y	-0-					-0-
							134	3									

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

11	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	136	1	2048	2	N	-0-					-0-
							368	3									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	98	1	1856	2	N	-0-					-0-
							302	3									
04	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	83	1	1567	2	N	-0-					-0-
							263	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1025	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1223	2	Y	-0-					-0-
							202	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			Y	-0-					-0-
01	2437	N	2157	-0-	-280	-0-	148	1	1711	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	114	1	1462	2	Y	-0-					-0-
							242	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

*08	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3160	2	3	9	N	3					28
*09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	2			N	-0-					28
*10	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-					28
*11	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2			N	-0-					28
*12	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-					28
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2552	2	N	-0-	28	7			-0-
							458	3									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2434	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					-0-
							411	3									
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-					-0-
							408	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	311	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
							57	3									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
							50	3									

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	946	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	68	1	877	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	53	1	810	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-
							152	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	236	1	3586	2	N	-0-					-0-
							645	3									
02	3712	X	3163	-0-	-549	-0-	216	1	2546	2	N	-0-					-0-
							401	3									
03	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	182	1	2437	2	N	-0-					-0-
							396	3									
*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	219	1	2666	2	N	-0-					-0-
							444	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	204	1	168	3	N	-0-					13
12	1240	N	279	-0-	-961	-0-	110	1	167	3	N	2					15
							2	9									
01	682	N	120	-0-	-562	-0-	31	1	89	3	N	-0-					15
02	348	N	301	-0-	-47	-0-	204	1	97	3	N	-0-					15
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	265	1	151	3	N	18					33
							20	9									
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	483	1	159	3	N	-0-					33

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7383	-0-	-387	-0-	7383	2			N	-0-					32
12	8029	X	7507	-0-	-522	-0-	7507	2			N	-0-					32
01	7936	X	7790	-0-	-146	-0-	415	1	6252	2	N	-0-	32	7			-0-
							1123	3									
02	7395	X	6163	-0-	-1232	-0-	287	1	5076	2	N	-0-					-0-
							800	3									
03	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	324	1	6103	2	N	-0-					-0-
							993	3									
*04	7260	X	6353	-0-	-907	-0-	275	1	5205	2	N	4	2	1	1	6	1
							869	3	4	9							

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	N	-0-					-0-
							401	3									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	143	1	1701	2	N	-0-					-0-
							269	3									
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					-0-
							249	3									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	137	1	1666	2	N	-0-					-0-
							278	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	95	1	1445	2	N	-0-					-0-
							260	3									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	1795	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	N	-0-					-0-
							301	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
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	N	-0-			-0-
							438	3							
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-			-0-
							368	3							
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	227	1	4267	2	N	-0-			-0-
							696	3							
*04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	323	1	6094	2	N	-0-			-0-
							1017	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
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	450	-0-	-1224	-0-	31	1	357	2	N	-0-			-0-
							62	3							
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-			-0-
							73	3							
03	961	N	343	-0-	-618	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
							45	3							
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	14	1	179	2	N	-0-			-0-
							29	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	151	2	Y	-0-			-0-
							26	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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
03	558	N	122	-0-	-436	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
							12	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
11	480	X	338	-0-	-142	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	234	-0-	-262	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	189	-0-	-214	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
							59	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
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	Y	-0-					-0-
							111	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
11	8190	X	7920	-0-	-270	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8447	-0-	-16	-0-	449	1	6779	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
03	8277	X	8168	-0-	-109	-0-	356	1	6718	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
04	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	339	1	6387	2	N	-0-					-0-
							1066	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
11	3270	X	2686	-0-	-584	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	N	-0-					-0-
							472	3									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	260	1	2996	2	N	-0-					-0-
							478	3									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-					-0-
							421	3									
04	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	185	1	2367	2	N	-0-					-0-
							392	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
11	4151	X	2969	-0-	-1182	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	2434	2	N	-0-					-0-
							438	3									
02	2755	X	2746	-0-	-9	-0-	128	1	2261	2	N	-0-					-0-
							357	3									
03	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	120	1	2271	2	N	-0-					-0-
							370	3									
04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	114	1	2161	2	N	-0-					-0-
							361	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	558	N	331	-0-	-227	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	171	1	1995	2	N	-0-					-0-
							287	3									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	101	1	1527	2	N	-0-					-0-
							274	3									
02	2900	N	3905	-0-	1005	1005	182	1	3217	2	N	-0-					-0-
							506	3									
03	3100	N	3251	-0-	151	1156	141	1	2674	2	N	-0-					-0-
							436	3									
*04	3000	N	2933	-0-	-67	1089	128	1	2405	2	N	-0-					-0-
							400	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

11	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	226	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
02	2900	N	3870	-0-	970	970	269	1	3105	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
03	19474	X	18504	-0-	-970	-0-	1121	1	14949	2	Y	-0-					-0-
							2434	3									
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	463	1	5946	2	Y	-0-					-0-
							985	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
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							10	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
							41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	31	1	360	2	N	-0-					-0-
							63	3									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1654	2	N	-0-					-0-
							264	3									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-
							142	3									
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	N	-0-					-0-
							98	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	91	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	689	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
03	1550	N	958	-0-	-592	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
04	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	73	1	883	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	1825	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
03	2046	N	1405	-0-	-641	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	129	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							275	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	144	1	1676	2	N	-0-					-0-
							293	3									
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	229	-0-	-1181	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
							31	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	95	1	1447	2	N	-0-					-0-
							260	3									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
							193	3									
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
							364	3									
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	2	N	3	2	1			1
							343	3	3	9							

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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	682	N	479	-0-	-203	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
							70	3									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
							53	3									

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3089	-0-	-786	-0-	166	1	2478	2	N	-0-					-0-
							445	3									
02	3625	X	2986	-0-	-639	-0-	139	1	2459	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	132	1	2485	2	N	-0-					-0-
							405	3									
04	3420	X	2814	-0-	-606	-0-	122	1	2307	2	N	-0-					-0-
							385	3									

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
11	5130	X	4377	-0-	-753	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4337	-0-	-964	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	236	1	3563	2	N	-0-					-0-
							642	3									
02	4379	X	4037	-0-	-342	-0-	187	1	3325	2	N	-0-					-0-
							525	3									
03	4681	X	3355	-0-	-1326	-0-	147	1	2760	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	179	1	3386	2	N	-0-					-0-
							565	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	3100	N	8187	-0-	5087	5087	494	1	6616	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
*04	8378	X	3291	-0-	-5087	-0-	216	1	2635	2	Y	-0-					-0-
							440	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
							24	3							
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
							8	3							

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9044	-0-	-496	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	9809	-0-	-49	-0-	9809	2			N	-0-			-0-
01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	536	1	8109	2	N	-0-			-0-
							1460	3							
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	432	1	7653	2	N	-0-			-0-
							1205	3							
03	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	402	1	7592	2	N	-0-			-0-
							1236	3							
*04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	423	1	7965	2	N	-0-			-0-
							1328	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-			-0-
							69	3							
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	-0-			-0-
							53	3							
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
							24	3							
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	910	2	N	-0-			-0-
							159	3							
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-			-0-
							189	3							
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
							155	3							
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	134	1	1723	2	N	-0-			-0-
							285	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA 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
11	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	138	1	2089	2	N	-0-					-0-
							375	3									
02	2610	X	2036	-0-	-574	-0-	139	1	1639	2	N	-0-					-0-
							258	3									
03	2666	X	1860	-0-	-806	-0-	112	1	1503	2	N	-0-					-0-
							245	3									
04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	143	1	1747	2	N	-0-					-0-
							291	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	130	1	1980	2	N	-0-					-0-
							357	3									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	N	-0-					-0-
							298	3									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	1923	2	N	-0-					-0-
							312	3									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	N	3	2	1			1
							319	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	122	1	1848	2	N	-0-					-0-
							333	3									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	N	-0-					-0-
							298	3									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	N	-0-					-0-
							297	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 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
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	194	1	2237	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
03	3100	N	3645	-0-	545	545	221	1	2945	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
*04	3000	N	2813	-0-	-187	358	176	1	2263	2	Y	-0-					-0-
							374	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					15
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					15
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	206	1	3107	2	N	-0-	15	7			-0-
							558	3									
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	N	-0-					-0-
							448	3									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	134	1	2528	2	N	-0-					-0-
							412	3									
04	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	131	1	2468	2	N	-0-					-0-
							413	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	N	-0-					-0-
							198	3									
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	54	1	1023	2	N	-0-					-0-
							171	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6767	-0-	-921	-0-	360	1	5430	2	N	-0-					-0-
							977	3									
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	337	1	5989	2	N	-0-					-0-
							944	3									
03	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
*04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	321	1	6046	2	N	-0-					-0-
							1007	3									

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	654	-0-	-1206	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	78	1	1403	2	N	-0-					-0-
							221	3									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-
							237	3									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	N	-0-					-0-
							242	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
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	303	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	273	1	4821	2	Y	-0-					-0-
							758	3									
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	260	1	4913	2	Y	-0-					-0-
							800	3									
*04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	251	1	4711	2	Y	-0-					-0-
							785	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
11	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	5815	2			N	-0-					25
12	6169	X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			N	-0-					25
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	335	1	5057	2	N	-0-	25	7			-0-
							909	3									
02	5742	X	5701	-0-	-41	-0-	265	1	4697	2	N	-0-					-0-
							739	3									
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	259	1	4869	2	N	-0-					-0-
							792	3									
*04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	254	1	4772	2	N	-0-					-0-
							794	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	138	1	2087	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	N	-0-					-0-
							249	3									
03	2480	N	2214	-0-	-266	-0-	97	1	1820	2	N	-0-					-0-
							297	3									
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	117	1	2215	2	N	-0-					-0-
							370	3									

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	64	1	732	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	N	-0-					-0-
							137	3									

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8943	-0-	-387	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8981	-0-	-660	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9182	-0-	-397	-0-	488	1	7368	2	N	-0-					-0-
							1326	3									
02	8961	X	8402	-0-	-559	-0-	390	1	6922	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
03	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	379	1	7126	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
04	8670	X	8395	-0-	-275	-0-	366	1	6882	2	N	-0-					-0-
							1147	3									

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1948	-0-	-752	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	118	1	1780	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							297	3									
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

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
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	146	1	2209	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	2	Y	-0-					-0-
							368	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

11	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	3655	2			N	-0-					13
12	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	3707	2			N	-0-					13
01	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	192	1	2885	2	N	-0-	13	7			-0-
							517	3									
02	3625	X	3289	-0-	-336	-0-	153	1	2709	2	N	-0-					-0-
							427	3									
03	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	151	1	2805	2	N	-0-					-0-
							455	3									
04	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	153	1	2856	2	N	-0-					-0-
							475	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					87
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					87
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	156	1	2367	2	N	-0-	87	7			-0-
							429	3									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	2034	2	N	-0-					-0-
							321	3									
03	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	102	1	1909	2	N	-0-					-0-
							311	3									
04	2850	N	2340	-0-	-510	-0-	104	1	1917	2	N	-0-					-0-
							319	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
							27	3									

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	N	-0-					-0-
							184	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2339	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	230	1	2652	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
*04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	176	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							375	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1884	3	N	6					6
							7	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1919	3	N	-0-					6
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	3	N	-0-					6
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	3	N	1					3
							1	9									
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	126	1	1826	3	N	-0-					3

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-
							346	3									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	113	1	2119	2	N	-0-					-0-
							346	3									
04	2250	N	1754	-0-	-496	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					-0-
							241	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	202	1	3081	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
02	3944	X	2020	-0-	-1924	-0-	138	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	4030	X	2269	-0-	-1761	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
04	3810	X	2221	-0-	-1589	-0-	146	1	1779	2	Y	-0-					-0-
							296	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	806	N	510	-0-	-296	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
							80	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
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	-0-					-0-
							165	3									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
							151	3									
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	N	3	2	1			1
							154	3	3	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	165	1	2468	2	N	-0-					-0-
							444	3									
02	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	122	1	2160	2	N	-0-					-0-
							341	3									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	N	-0-					-0-
							432	3									
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	131	1	2443	2	N	-0-					-0-
							406	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	50	1	761	2	N	-0-					-0-
							137	3									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	N	3	2	1			1
							133	3	3	9							

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	250	1	3814	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
02	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	233	1	2763	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	200	1	2671	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
04	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	220	1	2668	2	Y	-0-					-0-
							445	3									

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	124	1	1873	2	N	-0-					-0-
							337	3									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	99	1	1873	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	N	-0-					-0-
							362	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	106	1	1595	2	N	-0-					-0-
							285	3									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	86	1	1633	2	N	-0-					-0-
							267	3									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1572	2	N	-0-					-0-
							264	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3017	-0-	17	356	3017	2			N	-0-					-0-
12	2595	N	2239	-0-	-356	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2316	2	N	-0-					-0-
							418	3									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	1986	2	N	-0-					-0-
							315	3									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
							332	3									
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2408	2	N	-0-					-0-
							400	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2			Y	-0-					3
12	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			Y	-0-					3
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	221	1	3307	2	Y	-0-	3	7			-0-
							592	3									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3195	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					-0-
							532	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	160	1	1681	3	Y	-0-					3
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	68	1	2119	3	Y	-0-					3
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	134	1	1925	3	Y	-0-					3
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	3	Y	14					17
							15	9									
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	172	1	1836	3	Y	11					28
							12	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	6	28	1			6
							7	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	307	1	2684	3	N	-0-					22
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	3	N	2					24
							2	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	206	1	3090	3	N	-0-					24
02	2813	X	2491	-0-	-322	-0-	128	1	2363	3	N	-0-					24
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	236	1	3738	3	N	-0-					24
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	219	1	3387	3	N	-0-	2	1			22

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
							40	3									

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	489	-0-	-531	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	806	N	311	-0-	-495	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
							45	3									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
							104	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-					-0-
							147	3									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
							47	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
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	273	1	4101	2	N	-0-					-0-
							736	3									
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	N	-0-					-0-
							626	3									
03	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	219	1	4120	2	N	-0-					-0-
							670	3									
04	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	213	1	3978	2	N	-0-					-0-
							663	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

11	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2318	-0-	-596	-0-	123	1	1861	2	N	-0-					-0-
							334	3									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
							364	3									
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	118	1	2230	2	N	-0-					-0-
							373	3									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					16
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					16
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2732	2	491	3	Y	2					18
							2	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2772	2	436	3	Y	4					22
							4	9									
03	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	2722	2	443	3	Y	6	25	1			3
							7	9									
04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2448	2	408	3	Y	3					6
							3	9									

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	377	-0-	-336	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

11	3480	X	480	-0-	-3000	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2446	-0-	-1150	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2262	-0-	-1117	-0-	119	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
02	3161	X	1782	-0-	-1379	-0-	121	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
03	3100	X	1706	-0-	-1394	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
04	2340	X	1958	-0-	-382	-0-	128	1	1568	2	Y	-0-					-0-
							262	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
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	59	1	890	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	1240	N	606	-0-	-634	-0-	36	1	489	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	71	1	861	2	N	-0-					-0-
							143	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6388	-0-	-2552	-0-	243	1	6145	2	N	-0-					39
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-					39
01	10385	X	7748	-0-	-2637	-0-	409	1	6220	2	N	-0-	39	7			-0-
							1119	3									
02	9715	X	4681	-0-	-5034	-0-	319	1	3769	2	N	-0-					-0-
							593	3									
03	8153	X	6135	-0-	-2018	-0-	371	1	4958	2	N	-0-					-0-
							806	3									
*04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	539	1	6570	2	N	-0-					-0-
							1095	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
11	4260	X	4248	-0-	-12	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	262	1	3997	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
02	4118	X	3583	-0-	-535	-0-	244	1	2885	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
03	4402	X	2831	-0-	-1571	-0-	171	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
04	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	205	1	2506	2	Y	-0-					-0-
							418	3									

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5067	-0-	-33	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	248	1	3771	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
02	3857	X	3500	-0-	-357	-0-	238	1	2818	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
03	5239	X	3424	-0-	-1815	-0-	206	1	2767	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
04	4320	X	3598	-0-	-722	-0-	236	1	2881	2	Y	-0-					-0-
							481	3									

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4034	-0-	-706	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	3379	2	608	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4179	-0-	-229	-0-	3611	2	568	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			6

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	616	2	110	3	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	617	2	97	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	623	2	101	3	N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	593	2	99	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7809	-0-	-2173	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8555	-0-	-1427	-0-	7250	2	1305	3	N	-0-					-0-
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	7806	2	1229	3	N	-0-					-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	7448	2	1213	3	N	-0-					-0-
*04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7502	2	1252	3	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
							53	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3910	3	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	239	1	4086	3	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	232	1	4134	3	N	-0-					-0-
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	230	1	3919	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	213	1	3237	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3293	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	241	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	260	1	3161	2	Y	-0-					-0-
							528	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
11	2640	X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	178	1	2055	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	2552	X	2513	-0-	-39	-0-	175	1	2016	2	N	-0-					-0-
							322	3									
03	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	157	1	2101	2	N	-0-					-0-
							342	3									
*04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	153	1	1969	2	N	-0-					-0-
							327	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	3325	-0-	-2975	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5263	-0-	-999	-0-	4461	2	802	3	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	4595	2	724	3	N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	4790	2	780	3	N	-0-					-0-
*04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	8188	2	1366	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3708	-0-	-1932	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4534	-0-	-984	-0-	3843	2	691	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	4198	-0-	-471	-0-	3627	2	571	3	N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3564	2	580	3	N	-0-					-0-
*04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	10507	2	1753	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	495	2	88	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	789	2	124	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	953	2	155	3	N	4					4
							4	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	-0-					4

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	601	2	108	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	578	2	91	3	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	598	2	98	3	N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	444	2	75	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	210	1	3162	2	N	-0-					-0-
							569	3									
02	3654	X	3534	-0-	-120	-0-	164	1	2909	2	N	-0-					-0-
							461	3									
03	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	166	1	3116	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	159	1	3018	2	N	-0-					-0-
							506	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	904	-0-	-615	-0-	49	1	725	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					-0-
							162	3									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
							179	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
11	4560	X	3921	-0-	-639	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3689	-0-	-1023	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	3729	2	671	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	4254	-0-	-9	-0-	3675	2	579	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	3466	2	565	3	N	-0-					-0-
*04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	7859	2	1310	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	410	2	74	3	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	377	2	59	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	292	2	48	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	318	2	53	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	259	1	3911	2	N	-0-					-0-
							704	3									
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	208	1	3661	2	N	-0-					-0-
							574	3									
03	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	193	1	3638	2	N	-0-					-0-
							591	3									
04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	199	1	3719	2	N	-0-					-0-
							618	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	899	N	435	-0-	-464	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	993	-0-	-486	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	259	1	156	2	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	259	1	158	2	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	268	1	164	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	251	1	129	2	N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	135	1	122	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	251	1	277	2	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	268	1	341	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	268	1	378	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	251	1	316	2	N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	251	1	319	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	259	1	292	2	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	268	1	302	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	268	1	339	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	251	1	293	2	N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	251	1	288	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2773	2	86	9	N	78	78	1			-0-
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					19
12	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	700	2			N	-0-					19
01	1922	N	538	-0-	-1384	-0-	538	2			N	-0-					19
02	1624	N	469	-0-	-1155	-0-	469	2			N	-0-					19
03	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	3			N	-0-					19
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	32	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

11	4410	X	3354	-0-	-1056	-0-	308	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	354	1	3384	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3334	-0-	-407	-0-	314	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	341	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	339	1	3252	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4838	-0-	1738	1738	452	1	4386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4778	-0-	1678	3416	452	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	7638	X	4222	-0-	-3416	-0-	398	1	3824	2	Y	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	413	1	3934	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	372	1	3569	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	226	1	2196	2	Y	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	281	1	2694	2	Y	-0-					-0-
02	2735	X	2654	-0-	-81	-0-	250	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	269	1	2565	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	261	1	2505	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	372	1	3681	2	Y	-0-					-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	372	1	3610	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	365	1	3495	2	Y	-0-					-0-
02	3623	X	3353	-0-	-270	-0-	316	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	337	1	3212	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	300	1	2878	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	44	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	192	1	623	2	Y	-0-					17
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	2	Y	-0-					17
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	203	1	571	2	Y	-0-					17
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	Y	3					20
							3	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	197	1	644	2	Y	-0-					20
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	194	1	664	2	Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

11	1980	X	166	-0-	-1814	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	174	-0-	-1872	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	202	-0-	-1844	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	244	-0-	-510	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	162	-0-	-48	-0-	15	1	147	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
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-			-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	218	1	2118	2	Y	-0-			-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	249	1	2381	2	Y	-0-			-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	220	1	2114	2	Y	-0-			-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	230	1	2189	2	Y	-0-			-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	217	1	2088	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	453	1	4400	2	Y	-0-			-0-
01	4867	X	4377	-0-	-490	-0-	414	1	3963	2	Y	-0-			-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	425	1	4087	2	Y	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	444	1	4228	2	Y	-0-			-0-
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	437	1	4195	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	125	1	354	2	N	-0-			45
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	132	1	642	2	N	-0-			45
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	2	N	-0-			45
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	488	2	N	-0-			45
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	109	1	643	2	N	-0-			45
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	115	1	603	2	N	-0-			45

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
11	900	N	594	-0-	-306	-0-	140	1	454	2	Y	-0-					26
12	930	N	690	-0-	-240	-0-	163	1	527	2	Y	-0-					26
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	161	1	452	2	Y	-0-					26
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	136	1	415	2	Y	2					28
							2	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	194	1	635	2	Y	-0-					28
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	207	1	709	2	Y	-0-					28

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	176	1	497	2	N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	802	-0-	-376	-0-	150	1	652	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	125	1	735	2	N	-0-					-0-
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	102	1	537	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
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	-0-					54
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	-0-					54
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	554	1	1555	2	Y	-0-					54
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	533	1	1632	2	Y	9					63
							10	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	538	1	1759	2	Y	-0-					63
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	520	1	1781	2	Y	-0-					63

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	43	1	138	2	Y	-0-					2
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	-0-					2
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	31	1	87	2	Y	-0-					2
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	40	1	122	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	46	1	149	2	Y	-0-					3
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					10
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					10
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					10
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					10
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					10
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					10

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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	-0-					165
12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	-0-					165
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	325	1	1416	2	N	-0-					165
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	375	1	2011	2	N	-0-					165
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	386	1	2275	2	N	2					167
							2	9									
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	-0-					167

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-					21
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-					21
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	289	1	811	2	Y	-0-					21
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	256	1	785	2	Y	5					26
							6	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	2	Y	-0-					26
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	238	1	814	2	Y	-0-					26

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

11	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	176	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1721	-0-	-135	-0-	162	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	186	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	173	1	1666	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

11	450	N	368	-0-	-82	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	227	-0-	-92	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	262	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	255	1	2472	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	212	1	2033	2	Y	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	257	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	309	1	2945	2	Y	-0-					-0-
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	253	1	2428	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	100	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	100	1	956	2	Y	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	114	1	1097	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	39	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	436	41	1	395	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	21	1	205	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

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

11	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1903	2			N	-0-					25
12	2077	X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					25
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1634	2	N	-0-	25	7			-0-
							293	3									
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-					-0-
							243	3									
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	2	N	-0-					-0-
							287	3									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	N	-0-					-0-
							277	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

11	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	75	1	1062	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	80	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	71	1	1216	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

11	24900		22416	-0-	-2484	-0-	21992	2	424	9	N	385	423	1			103
12	25730		20288	-0-	-5442	-0-	19857	2	431	9	N	392	332	1			163
01	25730		18967	-0-	-6763	-0-	18450	2	517	9	N	470	554	1			79
02	18993	R	18993	-0-	-0-	-0-	18587	2	406	9	N	369	372	1			76
03	23250		18005	-0-	-5245	-0-	17614	2	391	9	N	355	368	1			63
04	22410	#	16497	-0-	-5913	-0-	16205	2	292	9	N	265	189	1			139

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

11	720	N	576	-0-	-144	B	-9990	45 6	1 9	525	3	N	5				20
12	775	N	509	-0-	-266	B	-9990	43	1	466	3	N	-0-				20
01	775	N	514	-0-	-261	B	-9990	49	1	465	3	N	-0-				20
02	551	N	650	-0-	99	B	-9891	70 1	1 9	579	3	N	1	1	1		20
03	496	N	1075	-0-	579	B	-9312	150 1	1 9	924	3	N	1	1	1		20
04	510	N	1136	-0-	626	B	-8686	148 1	1 9	987	3	N	1	1	1		20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	#	2773	-0-	-797	-0-	2773	2			N	-0-					150
12	2976	#	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					150
01	2976	#	333	-0-	-2643	-0-	300	4	33	9	N	30					180
02	2784	#	311	-0-	-2473	-0-	270	4	41	9	N	37	217	1			-0-
03	2852	#	229	-0-	-2623	-0-	220	4	9	9	N	8					8
04	2760	#	251	-0-	-2509	-0-	240	4	11	9	N	10					18

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	863	2	N	82	94	1			22
							90	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	72	60	1			34
							79	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	848	2	74	9	N	67	87	1			14
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	51	53	1			12
							56	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	50	52	1			10
							55	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	34	1	771	2	N	74	39	1			45
							81	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	7	5	1			2
							8	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	360	1	414	2	N	27	30	1			30
							1558	3	30	9							
12	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	309	1	64	2	N	19					49
							1902	3	21	9							
01	2697	N	2211	-0-	-486	-0-	278	1	31	2	N	-0-					49
							1902	3									
02	2291	N	2128	-0-	-163	-0-	307	1	20	2	N	35					84
							1762	3	39	9							
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	336	1	15	2	N	109	179	1			14
							1951	3	120	9							
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	336	1	1762	3	N	15					29
							17	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
	GUERRA, F. B., -F-				WELL #: 1	RRCID -> 042007	COMPL. DATE 06/02/1967				TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	N	-0-	3	1			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	519	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	24	1	582	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
	GUERRA, A., JR. ET AL -A-				WELL #: 7 J	RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971				TOTAL DEPTH 7575		PERF. N/A				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	F.B. GUERRA ESTATE "B"				WELL #: 11 D	RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997				TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7510 - 7545				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2635	2	46	9	N	42	37	1			11
12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2227	2	52	9	N	47	38	1			20
01	2325	N	1708	-0-	-617	-0-	1676	2	32	9	N	29	45	1			4
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2175	2	21	9	N	19	20	1			3
03	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	1910	2	21	9	N	19	19	1			3
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	N	19	13	1			9

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (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

11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	N	6					186
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16					202
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	N	11					213
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	N	9					222
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1082	2	13	9	N	12	176	1			58
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	996	2	9	9	N	8					66

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	#	4212	-0-	-1038	-0-	615	1	755	2	Y	1					35
							2841	3	1	9							
12	4960	#	3775	-0-	-1185	-0-	614	1	102	2	Y	20					55
							3037	3	22	9							
01	4619	#	4561	-0-	-58	-0-	674	1	61	2	Y	49					104
							3772	3	54	9							
02	4321	#	3967	-0-	-354	-0-	608	1	37	2	Y	83					187
							3231	3	91	9							
03	4349	R	4349	-0-	-0-	-0-	683	1	28	2	Y	47	70	1			164
							3586	3	52	9							
04	4410	#	3806	-0-	-604	-0-	619	1	27	2	Y	70	169	1			65
							3083	3	77	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
11	960	X	695	-0-	-265	-0-	16	1	141	2	N	7	51	1			23
							530	3	8	9							
12	1333	X	943	-0-	-390	-0-	18	1	30	2	N	10					33
							884	3	11	9							
01	1333	X	815	-0-	-518	-0-	16	1	13	2	N	14					47
							771	3	15	9							
02	1247	X	1028	-0-	-219	-0-	21	1	11	2	N	33					80
							960	3	36	9							
03	992	X	858	-0-	-134	-0-	22	1	6	2	N	5					85
							824	3	6	9							
*04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	N	15					100
							17	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	548	1	672	2	Y	-0-					-0-
							2529	3									
12	4898	X	3749	-0-	-1149	-0-	613	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3034	3									
01	4898	X	3471	-0-	-1427	-0-	519	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2905	3									
02	4263	X	3180	-0-	-1083	-0-	499	1	30	2	Y	-0-					-0-
							2651	3									
03	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	549	1	23	2	Y	-0-					-0-
							2882	3									
04	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	571	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2844	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	185	1	227	2	Y	-0-					-0-
							855	3									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	172	1	29	2	Y	-0-					-0-
							852	3									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1090	3									
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	184	1	11	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	182	1	8	2	Y	-0-					-0-
							957	3									
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	173	1	8	2	Y	-0-					-0-
							861	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	11	2	N	-0-					25
							41	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4399	-0-	4399	4399	167	1	4207	2	N	23	17	1			6
							25	9									
12	T. A.		2069	-0-	2069	6468	75	1	1963	2	N	28	21	1			13
							31	9									
01	T. A.		321	-0-	321	6789	310	2	11	9	N	10	21	1			2
02	T. A.		1321	-0-	1321	8110	49	1	1260	2	N	11	10	1			3
							12	9									
03	T. A.		829	-0-	829	8939	32	1	790	2	N	6	8	1			1
							7	9									
*04	9898	X	959	-0-	-8939	-0-	38	1	903	2	N	16	7	1			10
							18	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1181	1181	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1181					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1181					N	-0-					-0-
*04	1181	X	-0-	-0-	-1181	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	14506	-0-	-1454	-0-	554	1	13864	2	Y	80	129	1			47
							88	9									
12	16492	X	15432	-0-	-1060	-0-	563	1	14730	2	Y	126	32	1			141
							139	9									
01	16492	X	13235	-0-	-3257	-0-	13081	2	154	9	Y	140	196	1			85
02	14210	X	13481	-0-	-729	-0-	502	1	12894	2	Y	77	138	1			24
							85	9									
03	15438	X	14013	-0-	-1425	-0-	540	1	13387	2	Y	78	31	1			71
							86	9									
04	13590	X	9821	-0-	-3769	-0-	396	1	9351	2	Y	67	104	1			34
							74	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	190	1	4764	2	N	27					119
							30	9									
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	256	1	6718	2	N	45	13	1			151
							50	9									
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5931	2	66	9	N	60	27	1			184
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	187	1	4825	2	N	40	13	1			211
							44	9									
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	212	1	5271	2	N	39	206	1			44
							43	9									
*04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	221	1	5245	2	N	34	13	1			65
							37	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
11	4980	X	4371	-0-	-609	-0-	167	1	4159	2	Y	41	67	1			24
							45	9									
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6135	2	Y	57	10	1			71
							63	9									
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5455	2	79	9	Y	72	87	1			56
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	222	1	5651	2	Y	81	99	1			38
							89	9									
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	247	1	6086	2	Y	86	10	1			114
							95	9									
*04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	251	1	5894	2	Y	66	126	1			54
							73	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	379	1	4859	2	Y	60	117	1			36
							66	9									
12	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	327	1	4701	2	Y	65					101
							72	9									
01	5301	X	4633	-0-	-668	-0-	4556	2	77	9	Y	70	119	1			52
02	4959	X	4343	-0-	-616	-0-	343	1	3934	2	Y	60					112
							66	9									
03	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	486	1	4210	2	Y	66	125	1			53
							73	9									
04	5310	X	4532	-0-	-778	-0-	501	1	3969	2	Y	56					109
							62	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
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	529	1	6621	2	N	97					215
							107	9									
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	501	1	6289	2	N	111	213	1			113
							122	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6290	2	143	9	N	130	226	1			17
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	463	1	5559	2	N	106	15	1			108
							117	9									
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	533	1	6015	2	N	104	15	1			197
							114	9									
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	529	1	5584	2	N	94	205	1			86
							103	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	144	1	3518	2	Y	40	77	1			24
							44	9									
12	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	144	1	3672	2	Y	43					67
							47	9									
01	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	3523	2	47	9	Y	43	78	1			32
02	3712	X	3531	-0-	-181	-0-	135	1	3363	2	Y	30					62
							33	9									
03	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	150	1	3628	2	Y	33	69	1			26
							36	9									
04	3750	X	3070	-0-	-680	-0-	127	1	2913	2	Y	27					53
							30	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
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	419	1	5366	2	N	102					211
							112	9									
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	387	1	5735	2	N	125	210	1			126
							138	9									
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5128	2	151	9	N	137	221	1			42
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	329	1	4324	2	N	115	13	1			144
							127	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	354	1	4145	2	N	117	201	1			60
							129	9									
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	383	1	4066	2	N	113	14	1			159
							124	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	85	1	2232	2	N	49					127
							54	9									
12	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	70	1	1930	2	N	60	7	1			180
							66	9									
01	2790	N	1852	-0-	-938	-0-	1778	2	74	9	N	67	204	1			43
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	76	1	2053	2	N	55	6	1			92
							61	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	75	1	1956	2	N	57	6	1			143
							63	9									
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1742	2	N	52	7	1			188
							57	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
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	23	1	582	2	N	13					52
							14	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	N	19	2	1			69
							21	9									
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	645	2	18	9	N	16	3	1			82
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	21	2	1			101
							23	9									
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	25	1	616	2	N	19	2	1			118
							21	9									
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	22	1	522	2	N	14	2	1			130
							15	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4503	-0-	1503	4676	169	1	4233	2	N	92					142
							101	9									
12	3100	N	3247	-0-	147	4823	116	1	3037	2	N	85	14	1			213
							94	9									
01	7671	X	2848	-0-	-4823	-0-	2745	2	103	9	N	94	227	1			80
02	2407	X	895	-0-	-1512	-0-	32	1	823	2	N	36	14	1			102
							40	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	97	1	2414	2	N	79	14	1			167
							87	9									
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	N	74	208	1			33
							81	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
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	571	1	6226	2	N	172	191	1			170
							189	9									
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	480	1	5212	2	N	183	208	1			145
							201	9									
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5627	2	212	9	N	193	217	1			121
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	446	1	4876	2	N	159	207	1			73
							175	9									
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	526	1	5687	2	N	182	13	1			242
							200	9									
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	524	1	5332	2	N	166	199	1			209
							183	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	113	1	2835	2	N	72					106
							79	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	N	60	7	1			159
							66	9									
01	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2891	2	106	9	N	96	203	1			52
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	118	1	3036	2	N	87	7	1			132
							96	9									
03	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	102	1	2529	2	N	84	191	1			25
							92	9									
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	110	1	2614	2	N	77	7	1			95
							85	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	X	563	-0-	-97	-0-	41	1	522	2	N	-0-			2
12	589	X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-			2
01	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			2
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	108	1	1530	2	N	-0-			2
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	112	1	1511	2	N	-0-			2
*04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-			2

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	304	1	3830	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-			-0-
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	323	1	4360	2	N	-0-			-0-
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	307	1	4040	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	208	1	2623	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	2772	-0-	-917	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	224	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3129	2	N	-0-			-0-
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	-0-			-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	61	1	826	2	N	-0-			-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	63	1	830	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
11	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	215	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	255	1	3446	2	N	-0-					-0-
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	245	1	3219	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

11	390	X	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	464	X	127	-0-	-337	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	496	X	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	480	X	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	217	1	2728	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2292	-0-	-550	-0-	151	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	173	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	168	1	2208	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	11	-0-	-598	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6421	-0-	6421	6421	6421	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3189	-0-	3189	9610	210	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2308	-0-	2308	11918	159	1	2149	2	N	-0-					-0-
*04	3161		1896	-0-	-1265	10653	134	1	1762	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

11	2700	X	2027	-0-	-673	-0-	180	1	1814	2	N	30	7	8			137
							33	9									
12	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	180	1	1520	2	N	27	10	8			154
							30	9									
01	2387	X	1525	-0-	-862	-0-	180	1	1323	2	N	20					174
							22	9									
02	2001	X	1265	-0-	-736	-0-	180	1	1060	2	N	23					197
							25	9									
03	2139	X	1483	-0-	-656	-0-	180	1	1283	2	N	18	183	1			32
							20	9									
04	2040	X	1407	-0-	-633	-0-	180	1	1205	2	N	20					52
							22	9									

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	26	189	1			27
							29	9									
12	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	300	1	3953	2	N	8					35
							9	9									
01	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	300	1	3849	2	N	22					57
							24	9									
02	4350	X	3676	-0-	-674	-0-	300	1	3348	2	N	25					82
							28	9									
03	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	300	1	3876	2	N	25					107
							28	9									
04	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	300	1	3655	2	N	22					129
							24	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	N	221	190	1	5	8	98
							243	9									
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	206	189	1	5	8	110
							227	9									
01	6634	X	4713	-0-	-1921	-0-	225	1	4378	2	N	100					210
							110	9									
02	6206	X	4221	-0-	-1985	-0-	225	1	3702	2	N	267	192	1			285
							294	9									
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	225	1	8744	2	N	324	381	1			228
							356	9									
*04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	225	1	7252	2	N	250	375	1			103
							275	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
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
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	398	1	2815	3	Y	185	150	1			237
							204	9									
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	395	1	2877	3	Y	160	98	1			299
							176	9									
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	427	1	2054	3	Y	162	305	1			156
							178	9									
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	723	1	2501	3	Y	102	155	1			103
							112	9									
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	832	1	2714	3	Y	100	86	1			117
							110	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	1550	1	1388	3	Y	56	125	1			48
							62	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	1323	1	9348	3	Y	76	62	1			97
							84	9									
12	11036	X	10761	-0-	-275	-0-	1290	1	9401	3	Y	64	40	1			121
							70	9									
01	11036	X	6127	-0-	-4909	-0-	1040	1	5003	3	Y	76	124	1			73
							84	9									
02	10324	X	3790	-0-	-6534	-0-	835	1	2887	3	Y	62	72	1			63
							68	9									
03	11036	X	5668	-0-	-5368	-0-	1316	1	4293	3	Y	54	52	1			65
							59	9									
04	7500	X	364	-0-	-7136	-0-	192	1	172	3	Y	-0-	65	1			-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3950	-0-	-640	-0-	270 56	1 9	3624	2	N	51	188	1	4	8	88
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	270 127	1 9	3877	2	N	115	3	8			200
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	270 11	1 9	4890	2	N	10					210
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	270 48	1 9	4285	2	N	44	187	1			67
03	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	270 29	1 9	3663	2	N	26					93
04	5010	X	3192	-0-	-1818	-0-	270 44	1 9	2878	2	N	40					133

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1031	-0-	-1309	-0-	396	1	635	2	Y	-0-					121
12	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	418	1	709	2	Y	-0-					121
01	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	353	1	306	2	Y	-0-					121
02	1508	X	867	-0-	-641	-0-	349 61	1 9	457	2	Y	55					176
03	1271	X	292	-0-	-979	-0-	188 40	1 9	64	2	Y	36	78	1			134
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	Y	-0-					134

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	231	-0-	-279	-0-	80 22	1 9	129	2	N	20					68
12	496	X	249	-0-	-247	-0-	85 20	1 9	144	2	N	18					86
01	372	X	153	-0-	-219	-0-	72 19	1 9	62	2	N	17					103
02	348	X	286	-0-	-62	-0-	71 122	1 9	93	2	N	111					214
03	279	X	51	-0-	-228	-0-	38	1	13	2	N	-0-					214
04	240	X	19	-0-	-221	-0-	6	1	13	2	N	-0-	174	1			40

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	136	1	218	2	N	-0-					-0-
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	143	1	243	2	N	-0-					-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	121	1	105	2	N	-0-					-0-
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	120	1	157	2	N	-0-					-0-
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	65	1	22	2	N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

11	30	X	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					97
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					97
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					97
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					97
03	T. A.		4	-0-	4	4	3	1	1	2	Y	-0-					97
04	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

11	3090	X	1419	-0-	-1671	-0-	528	1	847	2	N	40	178	1			111
							44	9									
12	3100	X	1533	-0-	-1567	-0-	557	1	945	2	N	28					139
							31	9									
01	2356	X	885	-0-	-1471	-0-	470	1	407	2	N	7					146
							8	9									
02	2030	X	1093	-0-	-937	-0-	466	1	610	2	N	15					161
							17	9									
03	1736	X	393	-0-	-1343	-0-	249	1	85	2	N	54	174	1			41
							59	9									
04	1470	X	124	-0-	-1346	-0-	39	1	85	2	N	-0-					41

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	529	1	12912	2	N	69					169
							76	9									
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	466	1	11901	2	N	78	193	1	5	8	49
							86	9									
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	401	1	11381	2	N	73					122
							80	9									
02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	505	1	10682	2	N	60					182
							66	9									
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	555	1	11081	2	N	77	195	1			64
							85	9									
*04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	498	1	10418	2	N	53					117
							58	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	500	1	12187	2	N	74					158
							81	9									
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	399	1	10188	2	N	119	173	1	19	8	85
							131	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	340	1	9662	2	N	96					181
							106	9									
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	457	1	9674	2	N	101	175	1			107
							111	9									
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	513	1	10246	2	N	103	170	1			40
							113	9									
*04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	632	1	9729	2	N	108					148
							119	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	242	1	5901	2	N	75	173	1			64
							83	9									
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	N	73					137
							80	9									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	165	1	4693	2	N	69	179	1			27
							76	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	208	1	4408	2	N	69					96
							76	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	227	1	4531	2	N	68					164
							75	9									
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	276	1	4247	2	N	58	172	1			50
							64	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-					48
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	N	43					107
							47	9									
12	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	93	1	2384	2	N	47					154
							52	9									
01	3100	X	1678	-0-	-1422	-0-	56	1	1589	2	N	30					184
							33	9									
02	2900	X	206	-0-	-2694	-0-	10	1	196	2	N	-0-					184
03	3100	X	231	-0-	-2869	-0-	11	1	207	2	N	12					196
							13	9									
04	2910	X	735	-0-	-2175	-0-	33	1	684	2	N	16					212
							18	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		20697	-0-	20697	37962	810	1	19746	2	N	128	194	1			95
							141	9									
12	57425	X	19463	-0-	-37962	-0-	729	1	18587	2	N	134	7	8			222
							147	9									
01	22444	X	17884	-0-	-4560	-0-	604	1	17137	2	N	130	196	1			156
							143	9									
02	20010	X	17318	-0-	-2692	-0-	775	1	16415	2	N	116	192	1			80
							128	9									
03	21390	X	18309	-0-	-3081	-0-	867	1	17309	2	N	121					201
							133	9									
04	20700	X	16967	-0-	-3733	-0-	768	1	16080	2	N	108	195	1			114
							119	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		25456	-0-	25456	48803	879	1	24410	2	N	152	193	1			132
							167	9									
12	73994	X	25191	-0-	-48803	-0-	779	1	24229	2	N	166	194	1			104
							183	9									
01	28303	X	24447	-0-	-3856	-0-	688	1	23570	2	N	172	196	1			80
							189	9									
02	25462	X	22191	-0-	-3271	-0-	793	1	21223	2	N	159					239
							175	9									
03	26319	X	23011	-0-	-3308	-0-	886	1	21956	2	N	154	191	1			202
							169	9									
04	25470	X	21667	-0-	-3803	-0-	817	1	20704	2	N	133	190	1			145
							146	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18399	-0-	18399	35088	632	1	17543	2	N	204	191	1			187
							224	9									
12	53873	X	18785	-0-	-35088	-0-	580	1	18027	2	N	162	193	1	6	8	150
							178	9									
01	20522	X	17892	-0-	-2630	-0-	502	1	17205	2	N	168	196	1			122
							185	9									
02	18676	X	16108	-0-	-2568	-0-	576	1	15435	2	N	88					210
							97	9									
03	19003	X	16147	-0-	-2856	-0-	621	1	15388	2	N	125	191	1			144
							138	9									
04	18390	X	14660	-0-	-3730	-0-	551	1	13991	2	N	107	189	1			62
							118	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
11	DLQ G-10		9825	-0-	9825	19596	387	1	9427	2	N	10					70
							11	9									
12	29542	X	9946	-0-	-19596	-0-	373	1	9532	2	N	37					107
							41	9									
01	12524	X	9090	-0-	-3434	-0-	307	1	8709	2	N	67					174
							74	9									
02	11339	X	8854	-0-	-2485	-0-	396	1	8390	2	N	62					236
							68	9									
03	10168	X	9309	-0-	-859	-0-	441	1	8809	2	N	54	195	1			95
							59	9									
04	9840	X	8680	-0-	-1160	-0-	393	1	8233	2	N	49					144
							54	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	DLQ G-10		30939	-0-	30939	59381	1066	1	29552	2	N	292	386	1			152
							321	9									
12	90086	X	30705	-0-	-59381	-0-	948	1	29430	2	N	297	190	1	7	8	252
							327	9									
01	33325	X	29956	-0-	-3369	-0-	841	1	28784	2	N	301	394	1			159
							331	9									
02	30595	X	28119	-0-	-2476	-0-	1000	1	26823	2	N	269	193	1			235
							296	9									
03	31961	X	29247	-0-	-2714	-0-	1121	1	27842	2	N	258	388	1			105
							284	9									
04	30930	X	27683	-0-	-3247	-0-	1040	1	26388	2	N	232	192	1			145
							255	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
11	DLQ G-10		9914	-0-	9914	18851	389	1	9474	2	N	46					207
							51	9									
12	29369	X	10518	-0-	-18851	-0-	393	1	10031	2	N	85	197	1	5	8	90
							94	9									
01	11749	X	10773	-0-	-976	-0-	363	1	10314	2	N	87					177
							96	9									
02	10295	X	7902	-0-	-2393	-0-	353	1	7465	2	N	76	194	1			59
							84	9									
03	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	380	1	7595	2	N	70					129
							77	9									
04	10440	X	7442	-0-	-2998	-0-	335	1	7033	2	N	67					196
							74	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		25801	-0-	25801	49487	889	1	24681	2	N	210	387	1			90
							231	9									
12	76583	X	27096	-0-	-49487	-0-	836	1	26009	2	N	228	194	1			124
							251	9									
01	28923	X	25979	-0-	-2944	-0-	730	1	24992	2	N	234	194	1			164
							257	9									
02	25549	X	24111	-0-	-1438	-0-	860	1	23018	2	N	212	194	1			182
							233	9									
03	27094	X	24955	-0-	-2139	-0-	959	1	23773	2	N	203	193	1			192
							223	9									
04	26220	X	23512	-0-	-2708	-0-	884	1	22429	2	N	181	194	1			179
							199	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
11	DLQ G-10		12891	-0-	12891	24549	508	1	12383	2	N	-0-					52
12	36871	X	12322	-0-	-24549	-0-	463	1	11831	2	N	25	3	8			74
							28	9									
01	15004	X	11960	-0-	-3044	-0-	404	1	11460	2	N	87					161
							96	9									
02	13224	X	11542	-0-	-1682	-0-	518	1	10949	2	N	68					229
							75	9									
03	13330	X	13199	-0-	-131	-0-	626	1	12496	2	N	70	194	1			105
							77	9									
*04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	620	1	12975	2	N	62					167
							68	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
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	47	1	76	2	N	-0-					32
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	50	1	85	2	N	-0-					32
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	43	1	37	2	N	-0-					32
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	42	1	55	2	N	-0-					32
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	23	1	8	2	N	-0-					32
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

11	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2914	136	1	1327	2	Y	10					67
							11	9									
12	4183	X	1269	-0-	-2914	-0-	112	1	1151	2	Y	5					72
							6	9									
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	26					98
							29	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	214	1	1916	2	Y	19					117
							21	9									
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	348	1	1568	2	Y	15					132
							17	9									
04	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	257	1	1054	2	Y	23					155
							25	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

11	5610	#	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					52
12	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					52
01	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					52
02	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

11	9270	X	8884	-0-	-386	-0-	300	1	8473	2	N	101	182	1	4	8	89
							111	9									
12	9393	X	7997	-0-	-1396	-0-	300	1	7635	2	N	56					145
							62	9									
01	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	300	1	7738	2	N	67					212
							74	9									
02	8584	X	8026	-0-	-558	-0-	300	1	7614	2	N	102	189	1			125
							112	9									
03	9176	X	8124	-0-	-1052	-0-	300	1	7739	2	N	77					202
							85	9									
04	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	300	1	7622	2	N	107	191	1			118
							118	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

11	7050	X	6376	-0-	-674	-0-	785	1	5549	3	Y	38	31	1			48
							42	9									
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	745	1	5427	3	Y	32	20	1			60
							35	9									
01	7688	X	5462	-0-	-2226	-0-	927	1	4460	3	Y	68	62	1			66
							75	9									
02	7192	X	3072	-0-	-4120	-0-	677	1	2341	3	Y	49	65	1			50
							54	9									
03	6696	X	585	-0-	-6111	-0-	131	1	426	3	Y	25	41	1			34
							28	9									
04	4650	X	547	-0-	-4103	-0-	289	1	258	3	Y	-0-	34	1			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3930	X	3050	-0-	-880	-0-	2675	3	375	9	Y	341	277	1			436
12	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	2281	3	281	9	Y	255	181	1			510
01	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	2316	3	242	9	Y	220	518	1			212
02	3103	X	1809	-0-	-1294	-0-	1603	3	206	9	Y	187	210	1			189
03	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	1902	3	233	9	Y	212	157	1			244
*04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2214	3	278	9	Y	253	281	1			216

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	301	1			155
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	179	1			92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	175	1			131
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	165	1			123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	165	1			115
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	517	521	1			353
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	513	1			216
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	358	1			205
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	493	1			82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	349	1			79
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870		NO RPT	-0-	-6870		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

11	4590	#	NO RPT	-0-	-4590		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3180	X	545	-0-	-2635	-0-	60	1	474	2	Y	10					73
							11	9									
12	3286	X	2673	-0-	-613	-0-	251	1	2365	2	Y	52					125
							57	9									
01	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	153	1	2040	2	Y	27	96	1			56
							30	9									
02	2871	X	2847	-0-	-24	-0-	192	1	2598	2	Y	52					108
							57	9									
03	2883	X	1264	-0-	-1619	-0-	97	1	1146	2	Y	19	87	1			40
							21	9									
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	203	1	2744	2	Y	63					103
							69	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

11	1650	N	656	-0-	-994	-0-	73	1	574	2	Y	8					31
							9	9									
12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	132	1	1242	2	Y	18					49
							20	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1613	2	Y	14	40	1			23
							15	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	27					50
							30	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	24	51	1			23
							26	9									
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	115	1	1555	2	Y	35					58
							39	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618

11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	6264	-0-	-5082	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
01	11346	X	11012	-0-	-334	-0-	11012	2			Y	-0-					-0-
02	10614	X	8116	-0-	-2498	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9373	-0-	9373	9373	9373	2			Y	-0-					-0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) //CONT.// 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27740	2	174	9	Y	158	245	1			243
12	26505	X	25236	-0-	-1269	-0-	25053	2	183	9	Y	166	243	1			166
01	26505	X	20581	-0-	-5924	-0-	20365	2	216	9	Y	196	203	1			159
02	26970	X	13803	-0-	-13167	-0-	13692	2	111	9	Y	101	111	1			149
03	28830	X	14207	-0-	-14623	-0-	1087	1	13036	2	Y	76	129	1			96
							84	9									
04	18780	X	9130	-0-	-9650	-0-	835	1	8269	2	Y	24	87	1			33
							26	9									

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	110	1	3498	2	N	107	175	1			177
							118	9									
12	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	114	1	3453	2	N	113	183	1			107
							124	9									
01	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	111	1	3351	2	N	144					251
							158	9									
02	3799	X	3676	-0-	-123	-0-	106	1	3445	2	N	114	188	1			177
							125	9									
03	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	113	1	3061	2	N	117	177	1			117
							129	9									
04	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	109	1	2938	2	N	117					234
							129	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

11	65580	X	62188	-0-	-3392	-0-	85	1	61815	2	N	262	175	1			210
							288	9									
12	67518	X	63118	-0-	-4400	-0-	88	1	62729	2	N	274	352	1			132
							301	9									
01	66557	X	62630	-0-	-3927	-0-	88	1	62242	2	N	273	195	1			210
							300	9									
02	64424	X	64424	-0-	-0-	-0-	83	1	64064	2	N	252	186	1			276
							277	9									
03	64728	X	62042	-0-	-2686	-0-	89	1	61665	2	N	262	353	1			185
							288	9									
04	62190	X	59352	-0-	-2838	-0-	86	1	58985	2	N	255	178	1			262
							281	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

11	240	N	38	-0-	-202	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	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

11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	3	N	-0-					17
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	N	-0-					17
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	87	1	1971	3	N	-0-					17
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	3	N	-0-					17
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	3	N	-0-					17
04	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	60	1	1526	3	N	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	3	Y	2					4
							2	9									
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	60	1	967	3	Y	1					5
							1	9									
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	57	1	957	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	54	1	898	3	Y	2					5
							2	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	955	3	Y	3					6
							3	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	90	-0-	-1410	-0-	90	1			N	-0-					-0-
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	93	1	152	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1068	-0-	-1032	-0-	44	1	1024	3	N	-0-					10
12	2170	X	1465	-0-	-705	-0-	72	1	1393	3	N	-0-					10
01	2170	X	1038	-0-	-1132	-0-	61	1	956	3	N	19					29
							21	9									
02	2030	X	1515	-0-	-515	-0-	77	1	1419	3	N	17					46
							19	9									
03	2170	X	1815	-0-	-355	-0-	81	1	1721	3	N	12					58
							13	9									
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	3	N	7					65
							8	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	44	1	955	3	N	-0-					24
12	1922	N	435	-0-	-1487	-0-	17	1	418	3	N	-0-					24
01	2201	N	1319	-0-	-882	-0-	52	1	1267	3	N	-0-					24
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2251	3	N	5					29
							6	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	89	1	2305	3	N	1					30
							1	9									
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	88	1	2152	3	N	-0-					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	3	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	136	1	3186	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	119	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	109	1	2582	3	N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	127	1	3148	3	N	-0-					-0-
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	134	1	3127	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

11	1560	N	994	-0-	-566	-0-	35	1	959	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	41	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	38	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	957	N	869	-0-	-88	-0-	31	1	838	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	23	1	834	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	660	N	497	-0-	-163	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	24	1	579	3	N	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	600	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	3	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	3	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	22	1	541	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	3	N	-0-					7
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	248	1	2782	3	N	-0-					7
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	172	1	2616	3	N	-0-					7
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	178	1	2537	3	N	-0-					7
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	170	1	2968	3	N	-0-					7
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	125	1	3074	3	N	-0-					7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	84	20	1	64	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	870	N	707	-0-	-163	-0-	24 25	1 9	658	3	N	23	99	1			14
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	31 12	1 9	846	3	N	11					25
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	832	3	N	34					59
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29 85	1 9	767	3	N	77					136
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	27 45	1 9	819	3	N	41	70	1			107
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22 45	1 9	806	3	N	41					148

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2637	3	N	1					24
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	3813	3	N	1					25
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	168	1	3824	3	N	-0-					25
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	3644	3	N	3					28
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	141 1	1 9	3405	3	N	1					29
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	2899	3	N	2					31

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	T. A.		312	-0-	312	635	299	3	13	9	Y	12					18
12	T. A.		246	-0-	246	881	242	3	4	9	Y	4					22
01	T. A.		248	-0-	248	1129	248	3			Y	-0-					22
02	T. A.		224	-0-	224	1353	224	3			Y	-0-					22
03	T. A.		173	-0-	173	1526	170	3	3	9	Y	3					25
*04	1606	N	80	-0-	-1526	-0-	80	3			Y	-0-					25

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	65	1	1436	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	3	N	-0-			-0-
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	68	1	1491	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	3	N	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	60	1	1328	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1422	3	1	9	Y	1			79
12	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1461	3	1	9	Y	1			80
01	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3			Y	-0-			80
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-			80
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-			80
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-			80

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	125	1	2725	3	N	1			84
							1	9							
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	163	1	3973	3	N	5			89
							6	9							
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	165	1	4041	3	N	6			95
							7	9							
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	143	1	3546	3	N	6			101
							7	9							
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	153	1	3930	3	N	2			103
							2	9							
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	161	1	3933	3	N	6			109
							7	9							

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1001	1	4389	3	N	12			33
							13	9							
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1426	1	5144	3	N	4			37
							4	9							
01	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	820	1	5391	3	N	6			43
							7	9							
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	740	1	5243	3	N	14			57
							15	9							
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	837	1	6212	3	N	12			69
							13	9							
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	800	1	5944	3	N	8			77
							9	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-			12
12	1209	N	846	-0-	-363	-0-	37	1	809	3	Y	-0-			12
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-			12
02	1044	N	926	-0-	-118	-0-	40	1	886	3	Y	-0-			12
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	3	Y	-0-			12
04	930	N	652	-0-	-278	-0-	28	1	624	3	Y	-0-			12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	3	13	9	N	12					73
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5279	3	26	9	N	24					97
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4879	3	29	9	N	26					123
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2920	3	8	9	N	7					130
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4171	3	18	9	N	16					146
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3805	3	29	9	N	26	5	8			167

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	390	3	N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	243	1	609	3	N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	208	1	489	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	198	1	445	3	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	245	1	519	3	N	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	183	1	378	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	3	N	-0-					-0-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	217	1	4483	3	N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	196	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	3	N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	N	-0-					-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	61	1	1053	3	Y	2					4
							2	9									
12	1550	N	948	-0-	-602	-0-	55	1	892	3	Y	1					5
							1	9									
01	1364	N	685	-0-	-679	-0-	39	1	644	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1073	N	710	-0-	-363	-0-	40	1	669	3	Y	1					4
							1	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2					5
							2	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

11	2310	N	361	-0-	-1949	-0-	361	3			N	-0-					48
12	1643	N	78	-0-	-1565	-0-	74	3	4	9	N	4					52
01	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	86	3			N	-0-					52
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					52
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

11	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	84	1	1848	3	Y	-0-					12
12	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	96	1	2085	3	Y	-0-					12
01	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	100	1	2185	3	Y	-0-					12
02	2291	X	1788	-0-	-503	-0-	77	1	1711	3	Y	-0-					12
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	156	1	3488	3	Y	-0-					12
*04	3000	N	3965	-0-	965	965	171	1	3793	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

11	210	N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	N	-0-					31
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-					31
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					31
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	-0-					31
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					31
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

11	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	43	1	752	3	Y	2					4
							2	9									
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	42	1	683	3	Y	1					5
							1	9									
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	34	1	561	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	783	N	588	-0-	-195	-0-	33	1	553	3	Y	2					5
							2	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	780	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	2					5
							2	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

11	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	1473	3			N	-0-					12
12	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1029	3	15	9	N	14					26
01	3131	X	1197	-0-	-1934	-0-	1197	3			N	-0-					26
02	2929	X	1008	-0-	-1921	-0-	1008	3			N	-0-					26
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3603	3	18	9	N	16					42
*04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3					45

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	980	-0-	-430	-0-	139	1	841	3	N	-0-					5
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	202	1	1172	3	N	-0-					5
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	199	1	1066	3	N	-0-					5
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	188	1	1050	3	N	-0-					5
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	189	1	1085	3	N	-0-					5
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	199	1	1062	3	N	-0-					5

MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	121	1	288	3	N	-0-					104
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	307	1	503	3	N	3					107
							3	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	272	1	638	3	N	-0-					107
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	N	2					109
							2	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	N	4					113
							4	9									
04	870	N	328	-0-	-542	-0-	88	1	240	3	N	-0-					113

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3505	-0-	-1505	-0-	159	1	3346	3	Y	-0-					12
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	254	1	5237	3	Y	-0-					12
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	248	1	5198	3	Y	-0-					12
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	223	1	4711	3	Y	-0-					12
03	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	211	1	4528	3	Y	-0-					12
04	5040	X	4592	-0-	-448	-0-	206	1	4386	3	Y	-0-					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	141	1	539	3	N	-0-					-0-
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	205	1	680	3	N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	202	1	652	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	574	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	3	N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	226	1	570	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					17
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1977	3	30	9	N	27					44
01	3100	N	3373	-0-	273	273	3365	3	8	9	N	7					51
02	2900	N	3321	-0-	421	694	3298	3	23	9	N	21					72
03	2478	N	1784	-0-	-694	-0-	1783	3	1	9	N	1					73
*04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					73

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					4
04	T. A.		386	-0-	386	386	386	3			Y	-0-					4

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	60	1	148	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	171	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	78	1	239	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	179	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	222	3	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	60	1	217	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	890	-0-	-310	-0-	184	1	705	3	N	1					16
							1	9									
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	260	1	864	3	N	1					17
							1	9									
01	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	262	1	846	3	N	4					21
							4	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	239	1	763	3	N	2					23
							2	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	620	3	N	6					29
							7	9									
04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	166	1	420	3	N	-0-					29

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	102	1	2554	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	74	1	1801	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	76	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	1845	-0-	-910	-0-	76	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	79	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	80	1	2026	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	31	1	224	3	N	-0-					48
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-					48
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	46	1	276	3	N	-0-					48
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	N	-0-					48
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	N	-0-					48
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	N	-0-					48

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
11	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	131	1	2719	3	N	-0-					57
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	153	1	3588	3	N	2					59
							2	9									
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	158	1	3719	3	N	1					60
							1	9									
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	152	1	3618	3	N	1					61
							1	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	158	1	3902	3	N	-0-					61
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	158	1	3679	3	N	2					63
							2	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	18	1	388	3	N	-0-					14
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	21	1	454	3	N	-0-					14
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	25	1	539	3	N	-0-					14
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					14
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					14
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	N	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

11	630	N	501	-0-	-129	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	758	-0-	-442	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	990	-0-	-199	-0-	41	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

11	T. A.		2443	-0-	2443	4964	278	1	2165	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		2334	-0-	2334	7298	299	1	2035	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		2457	-0-	2457	9755	340	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		2185	-0-	2185	11940	306	1	1879	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		2439	-0-	2439	14379	331	1	2108	3	N	-0-					-0-
*04	16497	X	2118	-0-	-14379	-0-	303	1	1815	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

11	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	249	1	1939	3	N	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	359	1	2443	3	N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	348	1	2169	3	N	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	362	1	2226	3	N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	N	-0-					-0-
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	385	1	2307	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	86	1	1993	3	N	1					12
							1	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	3	N	1					13
							1	9									
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	119	1	1881	3	N	-0-					13
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	88	1	1621	3	N	3					16
							3	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	95	1	2019	3	N	3					19
							3	9									
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	3	N	1					20
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

11	630	N	154	-0-	-476	-0-	7	1	147	3	N	-0-					10
12	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	3			N	-0-					10
01	651	N	60	-0-	-591	-0-	2	1	58	3	N	-0-					10
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

11	4380	X	1943	-0-	-2437	-0-	1943	2			N	-0-					8
12	4154	X	1751	-0-	-2403	-0-	1751	2			N	-0-					8
01	3348	X	1781	-0-	-1567	-0-	1469	2	264	3	N	44					52
							48	9									
02	2059	X	1584	-0-	-475	-0-	1368	2	216	3	N	-0-					52
03	2015	X	1559	-0-	-456	-0-	1311	2	214	3	N	31					83
							34	9									
*04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1242	2	207	3	N	59					142
							65	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	840	N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	950	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	922	-0-	-163	-0-	47	1	875	3	N	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	44	1	818	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	68	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	63	1	1158	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2571	-0-	-609	-0-	138	1	2433	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	190	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	182	1	3259	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3254	-0-	-139	-0-	172	1	3082	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	173	1	3259	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	152	1	2797	3	Y	-0-					-0-

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
11	6480	X	5673	-0-	-807	-0-	303	1	5339	3	Y	28	25	1			15
							31	9									
12	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	367	1	6567	3	Y	28	31	1			12
							31	9									
01	7192	X	7182	-0-	-10	-0-	380	1	6779	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
02	6728	X	6346	-0-	-382	-0-	334	1	5983	3	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	6975	X	6899	-0-	-76	-0-	347	1	6528	3	Y	22	34	1			2
							24	9									
*04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	359	1	6623	3	Y	32	23	1			11
							35	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	3982	2	716	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4415	-0-	-486	-0-	3815	2	600	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	3925	2	639	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	3829	2	639	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3177	-0-	-1323	-0-	125	1	3016	3	Y	33	108	1			30
							36	9									
12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	154	1	3653	3	Y	35					65
							39	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	182	1	4339	3	Y	29					94
							32	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	Y	14	73	1			35
							15	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	3	Y	15					50
							17	9									
04	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	176	1	3423	3	Y	15					65
							17	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2555	-0-	-204	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2220	2	401	3	N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2210	2	349	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2136	2	348	3	N	4					4
							4	9									
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2095	2	350	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2364	3	9	9	N	8					8
01	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2354	3			N	-0-					8
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					8
03	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			N	-0-					8
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2183	3	6	9	N	5					13

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

11	1260	N	817	-0-	-443	-0-	817	2			N	-0-					2
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					2
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1254	2	226	3	N	1					3
							1	9									
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1149	2	181	3	N	8					11
							9	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1291	2	210	3	N	-0-					11
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1270	2	212	3	N	-0-					12

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	-0-					3
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					3
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					3
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					3
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4033	-0-	-1577	-0-	248	1	3777	3	Y	7	5	1			20
							8	9									
12	5797	X	5184	-0-	-613	-0-	329	1	4840	3	Y	14	16	1			18
							15	9									
01	4929	X	3500	-0-	-1429	-0-	229	1	3268	3	Y	3	12	1			9
							3	9									
02	4466	X	2357	-0-	-2109	-0-	159	1	2194	3	Y	4					13
							4	9									
03	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	216	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
04	2910	X	2189	-0-	-721	-0-	132	1	2053	3	Y	4	10	1			11
							4	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	76	1	1824	3	Y	13	43	1			13
							14	9									
12	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	114	1	2704	3	Y	-0-					13
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	125	1	2965	3	Y	28					41
							31	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	115	1	2547	3	Y	18					59
							20	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	120	1	2804	3	Y	17					76
							19	9									
04	3030	X	2374	-0-	-656	-0-	117	1	2257	3	Y	-0-					76

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	415	1	2598	3	N	-0-					11
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	620	1	2989	3	N	-0-					11
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	3	N	-0-					11
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	580	1	2905	3	N	-0-					11
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	615	1	2945	3	N	-0-					11
04	3030	X	2326	-0-	-704	-0-	420	1	1906	3	N	-0-					11

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					2
							2	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	184	1	2186	3	Y	-0-					2
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	209	1	2163	3	Y	-0-					2
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2280	N	1915	-0-	-365	-0-	100	1	1815	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4543	-0-	-2327	-0-	396	1	4147	3	Y	-0-					3
12	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	188	1	5876	3	Y	-0-					3
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	428	1	6185	3	Y	-0-					3
02	6148	X	5991	-0-	-157	-0-	399	1	5577	3	Y	14					17
							15	9									
03	6572	X	4385	-0-	-2187	-0-	375	1	3999	3	Y	10					27
							11	9									
04	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	366	1	4034	3	Y	6	29	1			4
							7	9									

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	92	1	499	3	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	421	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	413	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1807	-0-	-833	-0-	111	1	1693	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	163	1	2395	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	145	1	2066	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	2726	X	990	-0-	-1736	-0-	67	1	922	3	Y	1					2
							1	9									
03	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	173	1	2389	3	Y	2					4
							2	9									
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	3	Y	2	4	1			2
							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
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	-0-					13
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	302	1	6475	3	Y	-0-					13
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	669	1	6232	3	Y	40					53
							44	9									
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	628	1	5891	3	Y	26					79
							29	9									
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	628	1	5820	3	Y	26	97	1			8
							29	9									
04	6720	X	6011	-0-	-709	-0-	607	1	5393	3	Y	10					18
							11	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5724	-0-	-1746	-0-	352	1	5366	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	533	1	7836	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	519	1	7429	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	500	1	6892	3	Y	3					6
							3	9									
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	496	1	6836	3	Y	11					17
							12	9									
04	8070	X	7038	-0-	-1032	-0-	424	1	6603	3	Y	10	16	1			11
							11	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	384	1	2342	3	N	-0-					20
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	528	1	2862	3	N	-0-					20
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	541	1	3315	3	N	35					55
							39	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	488	1	2220	3	N	2					57
							2	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	510	1	2804	3	N	-0-					57
04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	527	1	2958	3	N	-0-					57

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2418	-0-	-462	-0-	149	1	2267	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	186	1	2730	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	181	1	2592	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	175	1	2414	3	Y	2					5
							2	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	191	1	2643	3	Y	4					9
							4	9									
04	2790	X	2039	-0-	-751	-0-	123	1	1913	3	Y	3	6	1			6
							3	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	3	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1510	-0-	-536	-0-	61	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1328	-0-	-180	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	126	1	1927	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	152	1	2097	3	Y	2					3
							2	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	3	Y	3					6
							3	9									
04	2310	N	1394	-0-	-916	-0-	84	1	1307	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	3	Y	-0-					16
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4798	3	Y	-0-					16
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	310	1	5381	3	Y	-0-					16
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	3	Y	-0-					16
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	292	1	5262	3	Y	-0-					-0-
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	304	1	5402	3	Y	89					89
							98	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	140	1	2464	3	Y	27	25	1			16
							30	9									
12	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	174	1	3123	3	Y	28	31	1			13
							31	9									
01	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	174	1	3105	3	Y	20	28	1			5
							22	9									
02	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	168	1	3005	3	Y	26	16	1			15
							29	9									
03	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	161	1	3029	3	Y	22	35	1			2
							24	9									
04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	157	1	2907	3	Y	32	23	1			11
							35	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2050	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
01	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	232	1	1882	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	3	Y	-0-					6
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	3	Y	16	10	1			12
							18	9									
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2016	3	Y	4	3	1			13
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	7	3	Y	2					2
							2	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5					7
							6	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	3					4
							3	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		5358	-0-	5358	94523	5358	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		5297	-0-	5297	99820	5288	2	9	9	N	8					8
01	SWR 10		6064	-0-	6064	105884	5139	2	925	3	N	-0-					8
02	SWR 10		4748	-0-	4748	110632	4075	2	642	3	N	28					36
							31	9									
03	SWR 10		6349	-0-	6349	116981	5460	2	889	3	N	-0-					36
04	SWR 10		7893	-0-	7893	124874	6765	2	1128	3	N	-0-					36

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
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	25	1	389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	-0-			14
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1331	3	Y	-0-			14
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	3	Y	-0-			14
02	1421	N	1228	-0-	-193	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-			14
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-			14
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1174	3	Y	-0-			14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1417	-0-	-593	-0-	76	1	1341	3	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	62	1	1114	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	1172	-0-	-998	-0-	62	1	1110	3	Y	-0-			-0-
02	1363	N	891	-0-	-472	-0-	47	1	844	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	945	-0-	-233	-0-	48	1	897	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	54	1	988	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	347	-0-	-373	-0-	19	1	328	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	358	-0-	-386	-0-	19	1	339	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-			-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1754	3	Y	-0-	20	1	-0-
12	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	107	1	2540	3	Y	-0-			-0-
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	107	1	2550	3	Y	-0-			-0-
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	101	1	2256	3	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	98	1	2283	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	1554	-0-	-1026	-0-	76	1	1478	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	-0-	22	1	-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	52	1	1234	3	Y	8			8
							9	9							
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	13	14	1	7
							14	9							
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	48	1	1114	3	Y	16			23
							18	9							
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	46	1	889	3	Y	14			37
							15	9							

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					16
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	109	2	1	9	N	1					17
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	183	2	33	3	N	1	1	1			17
							1	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	314	2	49	3	N	-0-					17
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	40	3	N	2	2	1			17
							2	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	123	2	21	3	N	5	2	1			20
							6	9									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					11
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	573	2	3	9	N	3					14
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	667	2	120	3	N	4	5	1			13
							4	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	620	2	98	3	N	1					14
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	631	2	103	3	N	10	7	1			17
							11	9									
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	20	9	1			28
							22	9									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6037	-0-	-1223	-0-	399	1	5638	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6892	-0-	-610	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6910	-0-	-592	-0-	382	1	6528	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6067	-0-	-951	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6953	-0-	-425	-0-	369	1	6584	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	369	1	6284	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	1320	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			N	-0-					1
04	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			N	-0-					1

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3437	2	11	9	N	10	7	0			3
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					3
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					1
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2488	-0-	-267	-0-	2480	2	8	9	N	7	5	0			2
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					2
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	348	N	285	-0-	-63	-0-	284	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	609	N	524	-0-	-85	-0-	523	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	2			N	-0-					16
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					16
01	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2			N	-0-					16
02	2088	N	1852	-0-	-236	-0-	1835	2	17	9	N	15	13	0			18
03	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-					18
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					18

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	706	2	2	9	N	2	1	0			1
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					1
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2274	-0-	-481	-0-	2266	2	8	9	N	7	5	0			2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					2
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7	5	0			2
03	1829	X	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					2
04	1770	X	35	-0-	-1735	-0-	35	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

11	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1736	N	1265	-0-	-471	-0-	1265	2			N	-0-					1
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	512	-0-	-155	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1010	-0-	-63	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					1
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2582	-0-	-57	-0-	2574	2	8	9	N	7	5	0			2
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					2
04	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1296	-0-	-936	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1172	-0-	-974	-0-	1168	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					1
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4235	2	39	9	N	35					45
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4475	2	43	9	N	39					84
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3799	2	30	9	N	27					111
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3423	2	15	9	N	14	7	0			118
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4336	2	19	9	N	17					135
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4513	2	63	9	N	57	172	1			20

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2428	-0-	-422	-0-	494	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	694	1	2483	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	718	1	2351	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2801	-0-	-99	-0-	669	1	2132	3	N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	734	1	2369	3	N	-0-					-0-
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	729	1	2284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	337	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	471	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	508	1	1663	3	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	488	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	501	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	463	1	1451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	941	-0-	-319	-0-	203	1	738	3	N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	344	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	378	1	1517	3	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	376	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	593	-0-	-1117	-0-	72	1	521	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
12	651	N	391	-0-	-260	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	26	1	632	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	107	1	830	3	N	9					36
							10	9									
12	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	136	1	927	3	N	15					51
							17	9									
01	1178	N	848	-0-	-330	-0-	116	1	723	3	N	8					59
							9	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	147	1	903	3	N	13					72
							14	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	153	1	977	3	N	10					82
							11	9									
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	159	1	953	3	N	6	73	1			15
							7	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	966	-0-	-654	-0-	231	1	735	3	N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	322	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	319	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	319	1	1582	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	3	N	-0-					32
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	N	1					33
							1	9									
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	106	1	2602	3	N	-0-					33
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	3	N	-0-					33
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	87	1	2247	3	N	-0-					33
04	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	92	1	2238	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	79	-0-	-2381	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	25	1	91	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	88	1	216	3	N	-0-					20
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	3	N	-0-					20
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	N	8					28
							9	9									
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	49	1	168	3	N	4					32
							4	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	42	1	166	3	N	-0-					32
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	62	1	225	3	N	-0-					32

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					12
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					12
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					12
02	580	N	332	-0-	-248	-0-	332	3			Y	-0-					12
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					12
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					12

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1856	3	1	9	Y	1					11
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					11
01	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			Y	-0-					11
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					11
03	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2408	3			Y	-0-					11
04	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	2309	3			Y	-0-					11

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	713	1	2991	3	N	1					83
							1	9									
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1001	1	3749	3	N	-0-					83
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1003	1	3501	3	N	1					84
							1	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	955	1	3166	3	N	8					92
							9	9									
*03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1037	1	3810	3	N	40					132
							44	9									
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	953	1	3217	3	N	12					144
							13	9									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					30
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					30
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	3	N	-0-					30
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	N	-0-					30
*04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

11	750	X	731	-0-	-19	-0-	206	1	525	3	N	-0-					-0-
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	281	1	706	3	N	-0-					-0-
01	1209	X	879	-0-	-330	-0-	262	1	617	3	N	-0-					-0-
02	1131	X	811	-0-	-320	-0-	250	1	561	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	911	-0-	-298	-0-	292	1	619	3	N	-0-					-0-
04	960	X	787	-0-	-173	-0-	257	1	530	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

11	750	N	593	-0-	-157	-0-	121	1	472	3	N	-0-					-0-
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	170	1	610	3	N	-0-					-0-
01	868	N	593	-0-	-275	-0-	139	1	454	3	N	-0-					-0-
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	119	1	378	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	125	1	391	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	446	-0-	-112	-0-	57	1	389	3	N	-0-					-0-
01	558	X	529	-0-	-29	-0-	73	1	456	3	N	-0-					-0-
02	493	X	428	-0-	-65	-0-	60	1	368	3	N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	N	-0-					-0-
*04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

11	1290	X	958	-0-	-332	-0-	109	1	849	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	157	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	158	1	983	3	N	-0-					-0-
02	1131	X	1127	-0-	-4	-0-	158	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1144	-0-	-34	-0-	155	1	989	3	N	-0-					-0-
04	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	164	1	984	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	859	-0-	-461	-0-	240	1	612	3	N	6					40
							7	9									
12	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	344	1	864	3	N	-0-					40
01	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	338	1	797	3	N	-0-					40
02	1653	X	1182	-0-	-471	-0-	364	1	818	3	N	-0-					40
03	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	332	1	704	3	N	-0-					40
04	1170	X	1076	-0-	-94	-0-	351	1	725	3	N	-0-					40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	193	-0-	-347	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
12	558	X	214	-0-	-344	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
01	372	X	270	-0-	-102	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
02	319	X	260	-0-	-59	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
03	248	X	185	-0-	-63	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
04	270	X	179	-0-	-91	-0-	7	1	172	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	3	N	2					2
							2	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	161	1	1809	3	N	-0-					2
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	3	N	-0-					2
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	3	N	-0-					2
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1043	3	N	-0-					2

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	426	-0-	-1494	-0-	426	2			N	-0-					16
12	1984	X	410	-0-	-1574	-0-	410	2			N	-0-					16
01	1984	X	1204	-0-	-780	-0-	1204	2			N	-0-					16
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					16
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					16
04	1170	X	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	1					50
							637	3	1	9							
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	310	1	4030	2	Y	1					51
							723	3	1	9							
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	215	1	3810	2	Y	2					53
							761	3	2	9							
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	247	1	3453	2	Y	28	59	1			22
							625	3	31	9							
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	224	1	3322	2	Y	-0-					22
							558	3									
04	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	179	1	3617	2	Y	5					27
							160	3	6	9							

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	108	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
12	2790	X	1097	-0-	-1693	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
01	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	107	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
02	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	113	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
04	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							75	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
11	6930	X	6749	-0-	-181	-0-	362	1	5472	2	Y	3					111
							912	3	3	9							
12	7626	X	6237	-0-	-1389	-0-	382	1	4963	2	Y	2					113
							890	3	2	9							
01	7598	X	6857	-0-	-741	-0-	307	1	5455	2	Y	4					117
							1091	3	4	9							
02	6670	X	6553	-0-	-117	-0-	371	1	5181	2	Y	58	130	1			45
							937	3	64	9							
03	7037	X	6562	-0-	-475	-0-	358	1	5312	2	Y	-0-					45
							892	3									
04	6750	X	6278	-0-	-472	-0-	283	1	5731	2	Y	8					53
							255	3	9	9							

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	900	-0-	-240	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					25
							122	3									
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	Y	1					26
							175	3	1	9							
01	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					26
							168	3									
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	1					27
							142	3	1	9							
03	1240	X	844	-0-	-396	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					27
							115	3									
04	1200	X	924	-0-	-276	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					27
							37	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9157	-0-	-623	-0-	491	1	7428	2	Y	-0-					-0-
							1238	3									
12	10881	X	8634	-0-	-2247	-0-	529	1	6872	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
01	10881	X	8996	-0-	-1885	-0-	403	1	7161	2	Y	-0-					-0-
							1432	3									
02	9483	X	8565	-0-	-918	-0-	490	1	6839	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
03	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	483	1	7160	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
04	9150	X	8439	-0-	-711	-0-	382	1	7715	2	Y	-0-					-0-
							342	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	313	1	4743	2	Y	-0-					188
							791	3									
12	6727	X	3664	-0-	-3063	-0-	224	1	2916	2	Y	-0-					188
							524	3									
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	304	1	5391	2	Y	-0-					188
							1078	3									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	328	1	4581	2	Y	14	182	1			20
							828	3	15	9							
03	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	312	1	4625	2	Y	-0-					20
							777	3									
04	6540	X	5520	-0-	-1020	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					20
							224	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	582	1	8805	2	Y	-0-					-0-
							1468	3									
12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	591	1	7678	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	489	1	8686	2	Y	-0-					-0-
							1737	3									
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	566	1	7905	2	Y	-0-					-0-
							1430	3									
03	11532	X	10769	-0-	-763	-0-	588	1	8717	2	Y	-0-					-0-
							1464	3									
04	10860	X	9514	-0-	-1346	-0-	430	1	8698	2	Y	-0-					-0-
							386	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6521	-0-	-19	-0-	350	1	5290	2	Y	-0-			65
							881	3							
12	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	388	1	5048	2	Y	1			66
							906	3	1	9					
01	6803	X	6356	-0-	-447	-0-	285	1	5059	2	Y	-0-			66
							1012	3							
02	6061	X	5903	-0-	-158	-0-	337	1	4712	2	Y	1			67
							853	3	1	9					
03	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	343	1	5077	2	Y	-0-			67
							852	3							
04	6270	X	5777	-0-	-493	-0-	261	1	5281	2	Y	-0-			67
							235	3							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

11	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	239	1	3618	2	Y	-0-			-0-
							603	3							
12	5177	X	3405	-0-	-1772	-0-	208	1	2710	2	Y	-0-			-0-
							487	3							
01	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-			-0-
							722	3							
02	4843	X	4444	-0-	-399	-0-	254	1	3548	2	Y	-0-			-0-
							642	3							
03	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	197	1	2924	2	Y	-0-			-0-
							491	3							
04	4470	X	4456	-0-	-14	-0-	202	1	4074	2	Y	-0-			-0-
							180	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

11	1920	X	1060	-0-	-860	-0-	57	1	860	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
12	2418	X	931	-0-	-1487	-0-	57	1	741	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
01	2418	X	1151	-0-	-1267	-0-	52	1	916	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
02	1392	X	923	-0-	-469	-0-	53	1	737	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			-0-
							34	3							

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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

11	DLQ G-10		421	-0-	421	720	96	1	325	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		481	-0-	481	1201	110	1	371	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		513	-0-	513	1714	117	1	396	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		369	-0-	369	2083	84	1	285	2	Y	-0-					9
*03	DLQ G-10		462	-0-	462	2545	106	1	356	2	Y	-0-					9
*04	2849	N	304	-0-	-2545	-0-	70	1	234	2	Y	-0-					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

11	DLQ G-10		93	-0-	93	159	21	1	72	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		107	-0-	107	266	25	1	82	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		114	-0-	114	380	26	1	88	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		82	-0-	82	462	19	1	63	2	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		102	-0-	102	564	23	1	79	2	Y	-0-					8
*04	631	N	67	-0-	-564	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

11	DLQ G-10		467	-0-	467	799	107	1	360	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		534	-0-	534	1333	122	1	412	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		570	-0-	570	1903	131	1	439	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		409	-0-	409	2312	94	1	315	2	Y	-0-					4
*03	DLQ G-10		512	-0-	512	2824	117	1	395	2	Y	-0-					4
*04	3000	N	337	-0-	-2663	161	77	1	260	2	Y	-0-					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

11	DLQ G-10		480	-0-	480	821	110	1	370	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		548	-0-	548	1369	125	1	423	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		585	-0-	585	1954	134	1	451	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		420	-0-	420	2374	96	1	324	2	Y	-0-					3
*03	DLQ G-10		526	-0-	526	2900	120	1	406	2	Y	-0-					3
*04	3000	N	346	-0-	-2654	246	79	1	267	2	Y	-0-					3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	20	1	967	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	465	X	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	327	2			N	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					34
12	537	N	171	-0-	-366	-0-	171	2			Y	-0-					34
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					34
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	-0-					34
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					34
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					34

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
11	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8918	4424	2	1	9	Y	1					170
12	13416	X	4498	-0-	-8918	-0-	4498	2			Y	-0-					170
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					170
02	4292	X	4216	-0-	-76	-0-	4216	2			Y	-0-					170
03	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			Y	-0-					170
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-					170

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	Y	4					30
							4	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	1					31
							1	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	446	2	Y	4	11	1			24
							4	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	5	9	1			20
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	4					24
							4	9									
*04	DLQ G-10		392	-0-	392	392	44	1	344	2	Y	4	9	1			19
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	51	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	61	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2197	-0-	-297	-0-	157	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	167	1	2012	2	N	-0-					-0-
*04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	209	1	1907	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4342	-0-	4342	11484	282	1	4060	2	Y	-0-					65
12	16089	X	4605	-0-	-11484	-0-	269	1	4319	2	Y	15	61	1	3	8	16
							17	9									
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	530	1	8253	2	Y	1					17
							1	9									
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	466	1	7068	2	Y	-0-					17
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	442	1	7020	2	Y	-0-					17
04	8490	X	6867	-0-	-1623	-0-	456	1	6411	2	Y	-0-					17

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
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1943	80	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	3727	X	1784	-0-	-1943	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	95	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1246	-0-	-494	-0-	83	1	1163	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
11	DLQ G-10		15257	-0-	15257	21907	1017	1	14208	2	Y	29					49
							32	9									
12	38470	X	16563	-0-	-21907	-0-	1063	1	15496	2	Y	4	40	1			13
							4	9									
01	15469	X	14133	-0-	-1336	-0-	924	1	13172	2	Y	34					47
							37	9									
02	14761	X	12484	-0-	-2277	-0-	768	1	11682	2	Y	31	62	1			16
							34	9									
03	16554	X	12008	-0-	-4546	-0-	753	1	11229	2	Y	24					40
							26	9									
04	16020	X	10108	-0-	-5912	-0-	648	1	9447	2	Y	12					52
							13	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
11	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5767	166	1	2388	2	Y	-0-					-0-
12	8996	X	3229	-0-	-5767	-0-	190	1	3039	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3001	-0-	-750	-0-	181	1	2820	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2722	-0-	-497	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2189	-0-	-1035	-0-	130	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1843	-0-	-1277	-0-	122	1	1721	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10005	-0-	10005	21738	667	1	9321	2	Y	15					27
							17	9									
12	32584	X	10846	-0-	-21738	-0-	696	1	10148	2	Y	2	22	1			7
							2	9									
01	12183	X	10299	-0-	-1884	-0-	674	1	9610	2	Y	14					21
							15	9									
02	11397	X	9659	-0-	-1738	-0-	595	1	9049	2	Y	14	28	1			7
							15	9									
03	11718	X	9632	-0-	-2086	-0-	605	1	9016	2	Y	10					17
							11	9									
04	10500	X	8940	-0-	-1560	-0-	573	1	8360	2	Y	6					23
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

11	DLQ G-10		4966	-0-	4966	10061	332	1	4634	2	Y	-0-					1
12	15196	X	5135	-0-	-10061	-0-	330	1	4805	2	Y	-0-					1
01	5208	X	4884	-0-	-324	-0-	320	1	4564	2	Y	-0-					1
02	4814	X	4684	-0-	-130	-0-	289	1	4395	2	Y	-0-					1
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	298	1	4442	2	Y	-0-					1
04	4980	X	4500	-0-	-480	-0-	289	1	4211	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

11	DLQ G-10		5404	-0-	5404	10403	361	1	5043	2	Y	-0-					-0-
12	15620	X	5217	-0-	-10403	-0-	335	1	4882	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	4783	-0-	-1820	-0-	314	1	4469	2	Y	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	349	1	5312	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5428	-0-	-152	-0-	341	1	5087	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4039	-0-	-1361	-0-	259	1	3780	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

11	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2322	77	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1224	-0-	-1776	546	79	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1145	-0-	-546	-0-	75	1	1070	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1001	-0-	-130	-0-	62	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	64	1	933	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

11	DLQ G-10		12941	-0-	12941	27831	865	1	12076	2	Y	-0-					-0-
12	41643	X	13812	-0-	-27831	-0-	887	1	12925	2	Y	-0-					-0-
01	14880	X	13502	-0-	-1378	-0-	885	1	12617	2	Y	-0-					-0-
02	13920	X	12469	-0-	-1451	-0-	769	1	11700	2	Y	-0-					-0-
03	14880	X	12280	-0-	-2600	-0-	772	1	11508	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	12418	-0-	-962	-0-	797	1	11621	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	DLQ G-10		12567	-0-	12567	28354	837	1	11696	2	Y	31					53
							34	9									
12	40285	X	11931	-0-	-28354	-0-	766	1	11161	2	Y	4	43	1			14
							4	9									
01	15779	X	11128	-0-	-4651	-0-	727	1	10368	2	Y	30					44
							33	9									
02	14761	X	10189	-0-	-4572	-0-	626	1	9531	2	Y	29	58	1			15
							32	9									
03	15779	X	10051	-0-	-5728	-0-	630	1	9397	2	Y	22					37
							24	9									
04	12570	X	8953	-0-	-3617	-0-	574	1	8367	2	Y	11					48
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

11	DLQ G-10		14145	-0-	14145	31552	944	1	13183	2	Y	16					25
							18	9									
12	45866	X	14314	-0-	-31552	-0-	919	1	13393	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
01	17422	X	13147	-0-	-4275	-0-	861	1	12268	2	Y	16					23
							18	9									
02	16298	X	7276	-0-	-9022	-0-	448	1	6815	2	Y	12	29	1			6
							13	9									
03	17422	X	15727	-0-	-1695	-0-	988	1	14726	2	Y	12					18
							13	9									
*04	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	921	1	13437	2	Y	7					25
							8	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

11	3600	X	1824	-0-	-1776	-0-	102	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	1429	-0-	-2291	-0-	63	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1915	-0-	-1123	-0-	66	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2469	-0-	-373	-0-	176	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	204	1	2447	2	N	-0-					-0-
*04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	221	1	2021	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

11	DLQ G-10		1505	-0-	1505	3188	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	4672	X	1484	-0-	-3188	-0-	87	1	1397	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1196	-0-	-370	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3253	-0-	253	253	216	1	3037	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) //CONT.// 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1977	-0-	1977	4234	128	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	3300	2098	-0-	-1202	3032	123	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	3410	2049	-0-	-1361	1671	124	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	1994	1994	-0-	-0-	1671	123	1	1871	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2042	-0-	-1058	613	121	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*04	2630 N	2017	-0-	-613	-0-	134	1	1883	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1627	-0-	1627	3318	106	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	4906 R	1588	-0-	-3318	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	2201 #	1442	-0-	-759	-0-	87	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1624 #	1461	-0-	-163	-0-	90	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	143	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*04	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

11	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	172	1	2780	2	Y	3					34
							3	9									
12	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	223	1	3480	2	Y	5					39
							6	9									
01	3875	X	3088	-0-	-787	-0-	180	1	2899	2	Y	8	17	1			30
							9	9									
02	3625	X	3240	-0-	-385	-0-	186	1	3048	2	Y	5					35
							6	9									
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	174	1	2826	2	Y	4					39
							4	9									
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	2528	151	1	2373	2	Y	4	15	1			28
							4	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

11	390	N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					18
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					18
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	16	1	255	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	17	1	273	2	Y	1					19
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					19
*04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	17	1	274	2	Y	1	2	1			18
							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

11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	316	1	1658	2	N	-0-					106
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	340	1	2004	2	N	-0-					106
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	361	1	2017	2	N	-0-					106
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	319	1	1433	2	N	-0-					106
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	328	1	1604	2	N	-0-					106
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	336	1	1652	2	N	-0-					106

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

11	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					80
12	1488	X	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					80
01	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					80
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					80
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					80
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					80

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
11	1350	N	1205	-0-	-145 B	-0-	90	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1234	-0-	-223 B	-0-	96	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65 B	-0-	100	1	1130	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	1160	N	1121	-0-	-39 B	-0-	85	1	1029	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1240	N	1164	-0-	-76 B	-0-	89	1	1072	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1200	N	1185	-0-	-15 B	-0-	96	1	1081	2	Y	7	3	1			5
							8	9									

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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

11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	941	-0-	-944	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	77	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

11	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	834	-0-	-268	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	540	-0-	-483	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	36	1	558	2	Y	-0-			-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-			-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-			-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	934	-0-	-168	-0-	56	1	878	2	Y	-0-			-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-			-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-			-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	Y	-0-			-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	45	1	707	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	45	1	713	2	Y	-0-			-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	45	1	704	2	Y	-0-			-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	515	-0-	-415	-0-	31	1	484	2	Y	-0-			-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-			-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	795	-0-	-195	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	336	-0-	-157	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-					190
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					190
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					190
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					190
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					190
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	733	-0-	-137	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2340	-0-	-660	4481	140	1	2200	2	Y	-0-					-0-
12	7456	X	2975	-0-	-4481	-0-	178	1	2797	2	Y	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	57	1	560	3	N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	66	1	519	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	90	1	556	3	N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-			-0-
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	63	1	665	3	N	-0-			-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	49	1	479	3	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	-0-			-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	92	1	571	3	N	-0-			-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			-0-
12	341	X	227	-0-	-114	-0-	29	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	341	X	226	-0-	-115	-0-	29	1	197	3	Y	-0-			-0-
02	232	X	207	-0-	-25	-0-	23	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
*04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	40	1	202	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	158	1	295	3	N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	152	1	748	3	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	3	N	-0-					-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	47	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	201	1	992	3	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	763	-0-	-415	-0-	54	1	709	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	926	-0-	-274	-0-	59	1	867	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

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	N	-0-					-0-
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
02	464	N	63	-0-	-401	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	N	-0-					-0-
02	551	N	221	-0-	-330	-0-	28	1	193	3	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	872	3	N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	453	1	2233	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
02	986	N	148	-0-	-838	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	435	-0-	-1394	-0-	73	1	362	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	N	-0-					-0-
02	725	N	256	-0-	-469	-0-	32	1	224	3	N	-0-					-0-
03	434	N	56	-0-	-378	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-					1
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	3	N	-0-					1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	N	-0-					1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	412	3	N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	3	N	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	N	-0-					-0-
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	81	1	402	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	3	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	135	1	667	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					-0-
02	667	N	474	-0-	-193	-0-	59	1	415	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	81	1	256	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	73	1	183	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	123	1	295	3	N	-0-					-0-
02	319	N	200	-0-	-119	-0-	84	1	116	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	30	1	198	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	39	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	38	1	213	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	236	1	318	3	N	-0-					-0-
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	248	1	293	3	N	-0-					-0-
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	180	1	325	3	N	-0-					-0-
02	522	N	403	-0-	-119	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	231	1	336	3	N	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	849	1	323	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	4	1	265	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	486	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	141	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	294	-0-	-666	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	293	-0-	-48	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	283	-0-	-36	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	272	-0-	-28	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	N	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
03	651	N	198	-0-	-453	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-
04	480	N	149	-0-	-331	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

11	3000	N	3370	-0-	370	370	3346	1	24	3	N	-0-					-0-
12	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1711	X	455	-0-	-1256	-0-	453	1	2	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	102	-0-	-1727	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	290	X	238	-0-	-52	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	237	-0-	-73	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	N	-0-					-0-
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	29	1	312	3	N	-0-					-0-
01	589	N	392	-0-	-197	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	179	1	1409	3	N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	3	N	-0-					-0-
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	222	1	1254	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	44	1	163	3	N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	38	1	138	3	N	-0-					-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	246	1	311	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	37	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	68	1	86	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	165	-0-	-38	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	169	-0-	-48	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	187	-0-	-53	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	98	1	309	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	212	3	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	N	-0-					-0-
02	406	N	187	-0-	-219	-0-	78	1	109	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	268	1	338	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	128	-0-	-306	-0-	22	1	106	3	N	-0-			-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	104	1	812	3	N	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	3	N	-0-			-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	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
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	713	X	641	-0-	-72	-0-	83	1	558	3	Y	-0-			-0-
01	713	X	667	-0-	-46	-0-	85	1	582	3	Y	-0-			-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-			-0-
03	651	X	620	-0-	-31	-0-	55	1	565	3	Y	-0-			-0-
*04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	56	1	606	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
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-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
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	232	X	220	-0-	-12	-0-	24	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	248	X	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	240	X	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	49	1	241	3	N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	N	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-			-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	527	X	481	-0-	-46	-0-	62	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	527	X	391	-0-	-136	-0-	50	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	348	X	338	-0-	-10	-0-	37	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	496	X	395	-0-	-101	-0-	35	1	360	3	Y	-0-			-0-
04	480	X	388	-0-	-92	-0-	33	1	355	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 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	36	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	323	-0-	-359	-0-	41	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	638	X	478	-0-	-160	-0-	52	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	76	1	821	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	X	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	295	-0-	-24	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	391	-0-	-43	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
*04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	329	-0-	-12	-0-	42	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	299	-0-	-42	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	196	-0-	-145	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	37	-0-	-282	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	96	-0-	-245	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	77	-0-	-253	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	916	-0-	-231	-0-	118	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	946	-0-	-201	-0-	121	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	823	-0-	-192	-0-	90	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	478	-0-	-18	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	464	X	442	-0-	-22	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	435	-0-	-75	-0-	37	1	398	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 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-			-0-
12	930	X	873	-0-	-57	-0-	113	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	930	X	873	-0-	-57	-0-	111	1	762	3	Y	-0-			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	104	1	845	3	Y	-0-			-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	82	1	841	3	Y	-0-			-0-
04	870	X	811	-0-	-59	-0-	69	1	742	3	Y	-0-			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	239	1	598	3	Y	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-			-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	3	Y	-0-			-0-
02	754	N	501	-0-	-253	-0-	73	1	428	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	88	1	422	3	Y	-0-			-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	183	1	405	3	Y	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	188	1	103	3	N	-0-			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	241	1	26	3	N	-0-			-0-
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	71	1	35	3	N	-0-			-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	49	1	189	3	N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	N	-0-			-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	40	1	232	3	N	-0-			-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	43	1	218	3	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-			-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	-0-			-0-
12	744	X	728	-0-	-16	-0-	94	1	634	3	Y	-0-			-0-
01	682	X	668	-0-	-14	-0-	85	1	583	3	Y	-0-			-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	-0-			-0-
*04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	155	X	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	155	X	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	145	X	136	-0-	-9	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
*04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89	1	1054	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	953	-0-	-380	-0-	82	1	871	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	867	-0-	-466	-0-	80	1	787	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	796	-0-	-306	-0-	90	1	706	3	N	-0-			-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	122	1	756	3	N	-0-			-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	115	1	651	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	N	-0-			-0-
12	372	N	76	-0-	-296	-0-	13	1	63	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	174	N	63	-0-	-111	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	43	1	87	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
11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-			-0-
12	713	X	627	-0-	-86	-0-	81	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	78	1	538	3	Y	-0-			-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	620	X	611	-0-	-9	-0-	54	1	557	3	Y	-0-			-0-
*04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	420	3	N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	3	N	-0-			-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	3	N	-0-			-0-
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	53	1	374	3	N	-0-			-0-
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	36	1	471	3	N	-0-			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	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
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	372	X	328	-0-	-44	-0-	47	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	37	1	292	3	Y	-0-			-0-
02	377	X	315	-0-	-62	-0-	37	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	29	1	280	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	283	-0-	-77	-0-	32	1	251	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	3	Y	-0-			-0-
12	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	193	1	1302	3	Y	-0-			-0-
01	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	169	1	1156	3	Y	-0-			-0-
02	1363	X	1337	-0-	-26	-0-	146	1	1191	3	Y	-0-			-0-
03	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	124	1	1278	3	Y	-0-			-0-
04	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	116	1	1242	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-			-0-
12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	-0-			-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	434	X	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-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 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	598	-0-	-22	-0-	76	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	523	-0-	-86	-0-	57	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	517	-0-	-143	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	527	-0-	-744	-0-	68	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	470	-0-	-801	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	350	-0-	-375	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	376	-0-	-399	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	353	-0-	-157	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	97	1	477	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	53	1	370	3	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	39	1	508	3	N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	188	-0-	-60	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	108	-0-	-140	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	127	-0-	-76	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	522	X	304	-0-	-218	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	312	-0-	-277	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	326	-0-	-244	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	104	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	79	1	811	3	Y	-0-					-0-
*04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	902	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	945	-0-	-574	-0-	67	1	878	3	N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	114	-0-	-41	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	145	X	75	-0-	-70	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	92	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	42	-0-	-509	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	37	-0-	-253	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	83	1	880	3	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	618	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	N	-0-					-0-
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	77	1	478	3	N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	58	1	326	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
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	108	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	372	-0-	-92	-0-	69	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	154	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	477	-0-	-3	-0-	158	1	319	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	168	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	386	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	296	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	476	-0-	-307	-0-	189	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	240	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	204	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	431	-0-	-220	-0-	185	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	155	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	181	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	434	-0-	-46	-0-	141	1	293	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	259	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	224	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	182	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	164	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	430	-0-	-140	-0-	140	1	290	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	53	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	103	1	168	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	261	N	142	-0-	-119	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	41	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	16	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	13	1	75	3	N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	474	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	359	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
04	540	N	200	-0-	-340	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	109	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	170	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	92	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	819	-0-	-21	-0-	77	1	742	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	223	1	1243	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	176	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	246	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1288	-0-	-122	-0-	121	1	1167	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	72	1	406	3	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	136	1	672	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
02	464	N	281	-0-	-183	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	225	-0-	-240	-0-	33	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	271	1	961	3	N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	399	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	357	1	875	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1058	-0-	-131	-0-	249	1	809	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	214	1	679	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	882	-0-	-318	-0-	882	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	66	1	237	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	204	1	447	3	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	188	1	462	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	3	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	168	1	533	3	N	-0-					-0-
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	327	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
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	354	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	35	1	195	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					1
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					1
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	72	1	421	3	Y	-0-					1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	102	1	453	3	Y	-0-					1
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					1
*04	480	N	421	-0-	-59	-0-	40	1	381	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	422	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	60	1	371	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	55	1	309	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	26	1	127	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	168	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	184	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	312	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	211	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	302	-0-	-287	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	114	-0-	-321	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	42	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	26	1	53	3	Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	452	-0-	-157	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	544	-0-	-86	-0-	29	1	515	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	57	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	65	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	298	-0-	-79	-0-	64	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					-0-
12	961	N	663	-0-	-298	-0-	130	1	533	3	N	-0-					-0-
01	930	N	696	-0-	-234	-0-	150	1	546	3	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	179	1	649	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	3	N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	154	1	722	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	236	1	972	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	246	1	901	3	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	178	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	575	-0-	-595	-0-	101	1	474	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	60	-0-	-312	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	159	-0-	-244	-0-	34	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	66	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	63	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	55	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	45	1	212	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	24	1	112	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	53	1	193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	3	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	529	-0-	-246	-0-	103	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	144	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	132	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	94	1	443	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	75	1	308	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	90	1	329	3	N	-0-					-0-
02	406	N	206	-0-	-200	-0-	45	1	161	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	58	1	275	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
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	203	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	216	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	215	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	112	1	643	3	N	-0-					-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	111	1	557	3	N	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	104	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	160	1	917	3	N	-0-					-0-
01	899	N	479	-0-	-420	-0-	80	1	399	3	N	-0-					-0-
02	841	N	6	-0-	-835	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	984	3	N	-0-					-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	70	1	406	3	N	-0-					-0-
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	72	1	362	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	118	1	661	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	211	1	748	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	313	1	682	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	291	1	711	3	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	230	1	747	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	219	1	692	3	N	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	140	1	803	3	N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	152	1	758	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	129	1	721	3	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	72	1	838	3	N	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	71	1	795	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	3	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	519	3	N	-0-					-0-
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	55	1	306	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	36	1	401	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-
12	713	N	143	-0-	-570	-0-	28	1	115	3	N	-0-					-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	78	1	287	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	105	1	381	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	3	N	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	113	1	790	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	89	1	758	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	3	N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	182	1	693	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	37	1	215	3	N	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	40	1	199	3	N	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	40	1	225	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	67	1	384	3	N	-0-					-0-
01	527	N	280	-0-	-247	-0-	47	1	233	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	37	3	N	-0-					-0-
02	174	N	92	-0-	-82	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	247	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	167	1	684	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	173	1	630	3	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	169	1	613	3	N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	145	1	587	3	N	-0-					-0-
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	99	1	464	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 #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	78	1	319	3	N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	86	1	315	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	60	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	403	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	3	N	-0-					-0-
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	3	N	-0-					-0-
02	870	N	410	-0-	-460	-0-	51	1	359	3	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	3	N	-0-					-0-
04	660	N	209	-0-	-451	-0-	31	1	178	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	198	1	815	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	218	1	799	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	203	1	735	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	197	1	798	3	N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	169	1	793	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	N	-0-					-0-
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	122	1	500	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	651	-0-	-372	-0-	140	1	511	3	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	144	1	523	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	131	1	532	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	104	1	491	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	39	1	162	3	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	34	1	159	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	206	1	1388	3	N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	116	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	890	-0-	-691	-0-	79	1	811	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	122	1	1307	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 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	50	1	189	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	3	N	-0-					-0-
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	184	1	754	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	981	-0-	-197	-0-	211	1	770	3	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	207	1	750	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	194	1	788	3	N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	168	1	791	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-					-0-
12	651	N	426	-0-	-225	-0-	83	1	343	3	N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	88	1	320	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	3	N	-0-					-0-
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	46	1	219	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	26	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	280	-0-	-340	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	39	1	182	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	52	1	214	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	57	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	53	1	215	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	47	1	222	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	225	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	257	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	252	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	239	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	205	1	962	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	113	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	114	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	118	1	554	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	3	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	148	1	609	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	137	1	502	3	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	298	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	225	1	914	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	107	1	504	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
*04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	81	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	102	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	103	1	579	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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	78	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	543	-0-	-87	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					1
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	-0-					1
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	Y	-0-					1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1551	3	Y	-0-					1
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	254	1	1571	3	Y	-0-					1
*04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	267	1	1506	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	69	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	81	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	120	1	741	3	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	374	-0-	-76	-0-	56	1	318	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	211	-0-	-89	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	59	1	330	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	73	1	452	3	N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	76	1	426	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	767	-0-	-163	-0-	71	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	721	-0-	-149	-0-	81	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	159	1	984	3	Y	-0-					-0-
*04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	131	1	750	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	671	-0-	-228	-0-	112	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	153	1	861	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	Y	-0-					-0-
*04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	76	1	852	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	74	1	416	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	68	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	70	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	704	-0-	-79	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	112	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	635	-0-	-175	-0-	96	1	539	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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	160	1	922	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	152	1	760	3	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	743	3	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1280	3	N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	377	-0-	-181	-0-	56	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	89	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	66	1	480	3	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	93	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	115	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	108	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	78	1	369	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
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	41	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	61	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	408	-0-	-192	-0-	61	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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	225	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	230	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	172	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	3	N	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	156	1	1115	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	43	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	19	1	213	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	209	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	204	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1399	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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	583	-0-	-229	-0-	66	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	83	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	90	1	506	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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	62	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	55	1	310	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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	96	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	115	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	418	-0-	-62	-0-	63	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
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	95	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	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
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	129	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	670	-0-	-26	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	629	-0-	-91	-0-	77	1	552	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	970	-0-	-177	-0-	84	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	959	-0-	-188	-0-	88	1	871	3	Y	-0-					-0-
02	1073	X	870	-0-	-203	-0-	98	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	923	-0-	-100	-0-	128	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	131	1	742	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	38	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	288	-0-	-176	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	64	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	67	1	380	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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	439	-0-	-491	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	748	-0-	-151	-0-	64	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	69	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	106	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	338	-0-	-406	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	-0-					-0-
*04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	3	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	73	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	78	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	118	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	801	-0-	-9	-0-	120	1	681	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	171	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	180	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	138	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	81	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	941	-0-	-169	-0-	77	1	864	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	4	1	8			7
							4	9									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					7
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					7
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					7
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					7

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
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	42	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	46	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	60	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	61	1	345	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
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	214	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	259	1	1158	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	172	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1221	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	67	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	66	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					1
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					1
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243	3	Y	-0-					1
*04	330	X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	76	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	79	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					-0-
*04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	505	-0-	-208	-0-	44	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	57	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	515	-0-	-85	-0-	77	1	438	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	65	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	77	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	105	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	532	-0-	-98	-0-	80	1	452	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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	3	N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	3	N	-0-					-0-
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	92	1	980	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	99	1	973	3	Y	-0-					-0-
02	1189	X	983	-0-	-206	-0-	111	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	143	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	862	-0-	-188	-0-	130	1	732	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	199	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	149	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	1247	X	988	-0-	-259	-0-	60	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1044	-0-	-103	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	992	-0-	-88	-0-	122	1	870	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	61	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	567	-0-	-123	-0-	85	1	482	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	167	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	983	-0-	-257	-0-	180	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	914	-0-	-233	-0-	128	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	1073	X	836	-0-	-237	-0-	50	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	952	-0-	-40	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	110	1	781	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	81	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	97	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	128	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	888	-0-	-42	-0-	134	1	754	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	341	-0-	-19	-0-	51	1	290	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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	17	1	96	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	47	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	44	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	314	-0-	-46	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	266	-0-	-354	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	77	1	434	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
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	111	1	1176	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	103	1	1021	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1142	-0-	-76	-0-	129	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	190	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	195	1	1101	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	3	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	91	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	631	-0-	-539	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	3	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	160	1	993	3	Y	-0-					-0-
*04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	154	1	872	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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	125	1	575	3	Y	-0-					1
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	134	1	598	3	Y	-0-					1
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	99	1	612	3	Y	-0-					1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	Y	-0-					1
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	Y	-0-					1
*04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	645	-0-	-161	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	126	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	165	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	164	1	927	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		331	-0-	331	763	26	1	305	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1364	-0-	1364	2127	118	1	1246	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1490	-0-	1490	3617	137	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1435	-0-	1435	5052	162	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	6316	X	1264	-0-	-5052	-0-	176	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	167	1	940	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
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	74	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	-0-					3
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	66	1	695	3	Y	-0-					3
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	67	1	666	3	Y	-0-					3
02	754	N	680	-0-	-74	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					3
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	106	1	659	3	Y	-0-					3
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	111	1	624	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	98	1	610	3	Y	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	259	-0-	-147	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	42	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	50	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	54	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	63	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	87	1	492	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	81	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	38	1	427	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	3	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	154	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	189	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	169	1	957	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1112	-0-	-562	-0-	96	1	1016	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	891	-0-	-690	-0-	82	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	1363	X	797	-0-	-566	-0-	90	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	828	-0-	-598	-0-	115	1	713	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	92	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	115	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	713	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	88	1	279	3	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	174	1	438	3	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	270	1	652	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	178	1	249	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	106	1	709	3	N	-0-					-0-
04	900	N	540	-0-	-360	-0-	238	1	302	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	79	1	843	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	74	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	797	-0-	-102	-0-	90	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	105	1	652	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	X	759	-0-	-171	-0-	114	1	644	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	60	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	74	1	418	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	96	1	1018	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	117	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1288	-0-	-46	-0-	145	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	163	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	167	1	943	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	62	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	581	3	Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	69	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	579	-0-	-227	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	725	-0-	-55	-0-	109	1	616	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	69	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	59	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	38	1	214	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	N	-0-					1
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	81	1	484	3	N	-0-					1
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	3	N	-0-					1
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	46	1	349	3	N	-0-					1
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	41	1	395	3	N	-0-					1
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	36	1	280	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	342	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	81	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	105	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	162	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	171	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	174	1	981	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	95	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1383	-0-	-198	-0-	119	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1321	-0-	-100	-0-	149	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	219	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1319	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 #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	469	-0-	-368	-0-	40	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	470	-0-	-81	-0-	53	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	106	1	600	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	82	1	866	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	86	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	886	-0-	-42	-0-	100	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	133	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	829	-0-	-131	-0-	125	1	704	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	119	1	1411	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	137	1	1449	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	X	1514	-0-	-284	-0-	139	1	1375	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1457	-0-	-225	-0-	164	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1282	-0-	-361	-0-	178	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	245	1	1383	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	40	1	228	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	55	1	344	3	Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	55	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	586	3	Y	-0-					-0-
*04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	104	1	589	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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	36	1	353	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	314	-0-	-92	-0-	35	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	63	1	389	3	Y	-0-			-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	56	1	314	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	54	1	331	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	51	1	288	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	121	-0-	-282	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	17	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	3	Y	-0-			-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	3	Y	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	48	1	375	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	60	1	373	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	52	1	292	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	Y	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	81	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	570	X	474	-0-	-96	-0-	71	1	403	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	49	1	278	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	3	Y	-0-			-0-
12	1395	X	1136	-0-	-259	-0-	98	1	1038	3	Y	-0-			-0-
01	1395	X	1147	-0-	-248	-0-	105	1	1042	3	Y	-0-			-0-
02	1305	X	1088	-0-	-217	-0-	123	1	965	3	Y	-0-			-0-
03	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	164	1	1015	3	Y	-0-			-0-
*04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	187	1	1053	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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	805	-0-	-125	-0-	69	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	77	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	81	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	119	1	670	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	659	-0-	-395	-0-	57	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	Y	-0-					-0-
*04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	107	1	1139	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1043	-0-	-197	-0-	96	1	947	3	Y	-0-					-0-
02	1247	X	1086	-0-	-161	-0-	122	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	160	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1000	-0-	-290	-0-	150	1	850	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	3	N	-0-					-0-
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	75	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	82	1	813	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	870	N	795	-0-	-75	-0-	90	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	139	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	127	1	717	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	113	1	1196	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	117	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	135	1	1064	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	163	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	968	-0-	-292	-0-	146	1	822	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-					-0-
01	279	N	37	-0-	-242	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	63	1	390	3	N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	926	3	Y	14					24
							15	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	158	1	939	3	Y	5					29
							6	9									
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	108	1	858	3	Y	-0-					29
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	117	1	891	3	Y	-0-					29
03	1116	N	834	-0-	-282	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					29
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	89	1	691	3	Y	-0-					29

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
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	857	-0-	-507	-0-	74	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	873	-0-	-212	-0-	80	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	735	-0-	-280	-0-	83	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	868	-0-	-93	-0-	121	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	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
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	56	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	68	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	70	1	394	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	3					9
							3	9									
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	32	1	193	3	Y	1					10
							1	9									
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					10
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					10
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					10
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	N	-0-					1
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-					1
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	35	1	343	3	N	-0-					1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-					1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	N	-0-					1
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	59	1	334	3	N	-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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	52	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	54	1	302	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	35	1	342	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	70	1	430	3	N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	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
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1638	3	Y	-0-					-0-
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	110	1	1166	3	Y	-0-					-0-
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	1711	X	1026	-0-	-685	-0-	116	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1085	-0-	-744	-0-	151	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	145	1	816	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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	79	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	102	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	122	1	687	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
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	844	3	Y	15					25
							17	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	135	1	805	3	Y	6					31
							7	9									
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	100	1	796	3	Y	-0-					31
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	102	1	782	3	Y	-0-					31
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	3	Y	-0-					31
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	89	1	691	3	Y	-0-					31

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	219	1	1479	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	212	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	173	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	148	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	137	1	1477	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
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	117	1	1388	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1280	-0-	-735	-0-	110	1	1170	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1331	-0-	-684	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1885	X	1182	-0-	-703	-0-	133	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	623	1	3856	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	7168	-0-	4168	4168	1078	1	6090	3	Y	-0-					-0-

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
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	339	1	4012	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	4450	-0-	-2308	-0-	383	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4391	-0-	-1003	-0-	404	1	3987	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3806	-0-	-1124	-0-	429	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	571	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3751	-0-	-599	-0-	564	1	3187	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1360	-0-	-686	-0-	117	1	1243	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1301	-0-	-218	-0-	120	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1153	-0-	-268	-0-	130	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	206	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	239	1	1353	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	91	1	903	3	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	102	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	167	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	207	1	1166	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	636	3	Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	89	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	90	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	979	-0-	-7	-0-	110	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	134	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	136	1	766	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	70	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	73	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	92	1	519	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	125	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	151	1	854	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	79	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	81	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	879	-0-	-107	-0-	99	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	158	1	978	3	Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	141	1	794	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	719	3	Y	14					20
							15	9									
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	122	1	724	3	Y	5					25
							6	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-					25
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	92	1	700	3	Y	-0-					25
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	3	Y	-0-					25
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	87	1	676	3	Y	-0-					25

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	466	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	479	1	2144	3	N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	309	1	1898	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	1491	-0-	-1032	-0-	90	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	1410	-0-	-1225	-0-	65	1	1345	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	236	1	1681	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-			-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

11	660	N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	2	N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-			-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-			-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	625	2	N	-0-			-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-			-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	N	-0-			-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

11	630	N	443	-0-	-187	-0-	21	1	422	2	N	-0-			-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	29	1	553	2	N	-0-			-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	-0-			-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	450	N	391	-0-	-59	-0-	19	1	372	2	N	-0-			-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	2	N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-			-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	26	1	470	2	N	-0-			-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	51	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	64	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	66	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	67	1	1198	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	18	1	370	2	N	-0-			-0-
12	651	N	346	-0-	-305	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	20	1	382	2	N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	360	N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	510	N	463	-0-	-47	-0-	22	1	441	2	N	-0-			-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	23	1	443	2	N	-0-			-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	27	1	517	2	N	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-			-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

11	510	N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-			-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	2	N	-0-			-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	80	1	1433	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	570	N	485	-0-	-85	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	510	N	418	-0-	-92	-0-	20	1	398	2	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

11	780	N	689	-0-	-91	-0-	33	1	656	2	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-					-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	38	1	692	2	N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	35	1	637	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	31	1	630	2	N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	2	N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	476	2	N	-0-					36
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	21	1	398	2	N	-0-					36
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	2	N	-0-					36
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-					36
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-					36
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		298	-0-	298	622	14	1	284	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		316	-0-	316	938	16	1	300	2	Y	-0-					10
01	1298	X	360	-0-	-938	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					10
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					10
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					10
04	360	X	309	-0-	-51	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		507	-0-	507	1073	24	1	483	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10		655	-0-	655	1728	32	1	623	2	Y	-0-			13
01	2350	X	622	-0-	-1728	-0-	31	1	591	2	Y	-0-			13
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-			13
03	620	X	566	-0-	-54	-0-	29	1	537	2	Y	-0-			13
04	630	X	503	-0-	-127	-0-	27	1	476	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

11	DLQ G-10		174	-0-	174	369	8	1	166	2	Y	-0-			9
12	DLQ G-10		225	-0-	225	594	11	1	214	2	Y	-0-			9
01	809	X	215	-0-	-594	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			9
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			9
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			9
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			11
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

11	DLQ G-10		632	-0-	632	1181	30	1	602	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10		507	-0-	507	1688	25	1	482	2	Y	-0-			10
01	2165	X	477	-0-	-1688	-0-	24	1	453	2	Y	-0-			10
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-			10
03	651	X	414	-0-	-237	-0-	21	1	393	2	Y	-0-			10
04	630	X	375	-0-	-255	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	DLQ G-10		23	-0-	23	47	1	1	22	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10		23	-0-	23	70	1	1	22	2	Y	-0-			10
01	87	X	17	-0-	-70	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			10
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			10
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	DLQ G-10		202	-0-	202	498	10	1	192	2	Y	-0-			14
12	DLQ G-10		235	-0-	235	733	12	1	223	2	Y	-0-			14
01	1083	N	350	-0-	-733	-0-	17	1	333	2	Y	-0-			14
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-			14
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-			14
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

11	540	N	468	-0-	-72	-0-	22	1	446	2	N	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-			-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	26	1	470	2	N	-0-			-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	16	1	318	2	N	-0-			-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	N	-0-			-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	DLQ G-10		914	-0-	914	1976	43	1	871	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		969	-0-	969	2945	48	1	921	2	Y	-0-			-0-
01	2100	N	985	-0-	-1115	1830	49	1	936	2	Y	-0-			-0-
02	2780	N	950	-0-	-1830	-0-	48	1	902	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	49	1	893	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	808	-0-	-152	-0-	43	1	765	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

11	DLQ G-10		624	-0-	624	1341	30	1	594	2	Y	-0-			11
12	DLQ G-10		609	-0-	609	1950	30	1	579	2	Y	-0-			11
01	2100	N	752	-0-	-1348	602	37	1	715	2	Y	-0-			11
02	1331	N	729	-0-	-602	-0-	37	1	692	2	Y	-0-			11
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	-0-			11
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	35	1	675	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

11	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3455	78	1	1565	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5020	77	1	1488	2	Y	-0-			10
01	2100	N	1906	-0-	-194	4826	95	1	1811	2	Y	-0-			10
02	2900	N	1765	-0-	-1135	3691	89	1	1676	2	Y	-0-			10
03	3100	N	1812	-0-	-1288	2403	94	1	1718	2	Y	-0-			10
*04	3000	N	1740	-0-	-1260	1143	92	1	1648	2	Y	-0-			10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

11	DLQ G-10		290	-0-	290	564	14	1	276	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10		372	-0-	372	936	18	1	354	2	Y	-0-			1
01	1278	N	342	-0-	-936	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			1
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			1
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	15	1	278	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

11	DLQ G-10		761	-0-	761	1661	36	1	725	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10		994	-0-	994	2655	49	1	945	2	Y	-0-			3
01	2100	N	905	-0-	-1195	1460	45	1	860	2	Y	-0-			3
02	2280	N	820	-0-	-1460	-0-	41	1	779	2	Y	-0-			3
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	2	Y	-0-			3
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	43	1	776	2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		445	-0-	445	995	21	1	424	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		577	-0-	577	1572	29	1	548	2	Y	-0-					3
01	2068	N	496	-0-	-1572	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					3
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	32	1	645	2	N	-0-					98
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					98
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	747	2	N	-0-					98
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	N	-0-					98
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	38	1	689	2	N	-0-					98
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	35	1	633	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		467	-0-	467	1002	22	1	445	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		552	-0-	552	1554	27	1	525	2	Y	-0-					1
01	2030	N	476	-0-	-1554	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					1
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					1
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					1
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		908	-0-	908	1942	43	1	865	2	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3187	62	1	1183	2	Y	-0-					15
01	2100	N	1268	-0-	-832	2355	63	1	1205	2	Y	-0-					15
02	2900	N	1265	-0-	-1635	720	64	1	1201	2	Y	-0-					15
03	1983	N	1263	-0-	-720	-0-	65	1	1198	2	Y	-0-					15
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		815	-0-	815	1751	39	1	776	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2828	53	1	1024	2	Y	-0-					3
01	2100	N	995	-0-	-1105	1723	50	1	945	2	Y	-0-					3
02	2627	N	904	-0-	-1723	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					3
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					3
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					43
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					43
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					43
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	9	1	161	2	N	-0-					43
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	N	-0-					43
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	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
11	DLQ G-10		531	-0-	531	1127	25	1	506	2	Y	-0-					17
12	DLQ G-10		513	-0-	513	1640	25	1	488	2	Y	-0-					17
01	2100	N	646	-0-	-1454	186	32	1	614	2	Y	-0-					17
02	767	N	581	-0-	-186	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					17
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					17
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

11	570	N	491	-0-	-79	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	29	1	554	2	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

11	840	N	636	-0-	-204	-0-	30	1	606	2	N	-0-					143
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	2	N	-0-					143
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	2	N	-0-					143
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-					143
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	40	1	736	2	N	-0-					143
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	37	1	665	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

11	960	N	802	-0-	-158	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-					15
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					15
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					15
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					15
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	N	-0-					15
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

11	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					16
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-					16
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-					16
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					16
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	67	1	1229	2	N	-0-					16
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	65	1	1176	2	N	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	76	1	1517	2	N	-0-					38
12	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					38
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	91	1	1737	2	N	-0-					38
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	N	-0-					38
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	N	-0-					38
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	84	1	1512	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	141	1	2823	2	N	-0-					93
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	210	1	4043	2	N	-0-					93
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	183	1	3490	2	N	-0-					93
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	1	1	8			93
							1	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	2	N	-0-					93
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	167	1	3008	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
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	137	1	2744	2	N	-0-					102
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	181	1	3471	2	N	-0-					102
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	177	1	3380	2	N	-0-					102
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	158	1	2987	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	158	1	2905	2	N	-0-					102
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	148	1	2661	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
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	164	1	3295	2	N	-0-					138
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	187	1	3601	2	N	-0-					138
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	207	1	3952	2	N	-0-					138
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	200	1	3776	2	N	1	1	8			138
							1	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	212	1	3890	2	N	-0-					138
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	199	1	3581	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6646	-0-	6646	13622	6646	2			N	-0-					112
12	DLQ G-10		6739	-0-	6739	20361	6731	2	8	9	N	7	7	8			112
01	26966	X	6605	-0-	-20361	-0-	6605	2			N	-0-					112
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5995	2	19	9	N	17	17	8			112
03	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	6279	2	18	9	N	16	16	8			112
04	6660	X	6175	-0-	-485	-0-	6171	2	4	9	N	4	4	8			112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	74	1	1478	2	N	-0-					14
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	96	1	1840	2	N	-0-					14
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-					14
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	N	1	1	8			14
							1	9									
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					14
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	86	1	1542	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	2	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	80	1	236	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	42	1	500	2	N	-0-					-0-
01	651	N	279	-0-	-372	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
02	551	N	127	-0-	-424	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	89	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	108	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1223	-0-	-198	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	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
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	114	1	411	2	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	113	1	409	2	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	413	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	97	1	382	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	105	1	411	2	N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	97	1	395	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	82	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	109	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	321	-0-	-159	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	2	2	245	3	N	-0-					-0-
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	1	2	255	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	1	2	207	3	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	5	2	796	3	N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	5	2	771	3	N	-0-					-0-
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	4	2	685	3	N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	3	2	758	3	N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	3	2	671	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	2	261	3	N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	2	2	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	174	-0-	-260	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	2	2	331	3	N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	2	2	314	3	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	1	2	288	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	2	315	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	2	2	265	3	N	-0-					-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	1	2	210	3	N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	2	2	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	2	316	3	N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	2	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	2	2	295	3	N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	2	2	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	2	250	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	3	2	237	3	N	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	2	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	2	277	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	1	2	254	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	2	254	3	N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	2	402	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	4	2	597	3	N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	4	2	592	3	N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	3	2	544	3	N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	2	564	3	N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	2	2	500	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	2	408	3	N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	3	2	385	3	N	-0-					-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	406	N	351	-0-	-55	-0-	2	2	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	2	2	356	3	N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	2	658	3	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	2	569	3	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	2	2	483	3	N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	2	593	3	N	-0-					-0-
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	1	2	329	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	2	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

11	570	N	398	-0-	-172	-0-	3	2	395	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	2	416	3	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	2	2	339	3	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

11	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	2	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	2	2	240	3	N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	2	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	2	959	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	7	2	925	3	N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	928	N	841	-0-	-87	-0-	4	2	837	3	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	4	2	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	3	2	737	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

11	690	N	561	-0-	-129	-0-	4	2	557	3	N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	4	2	552	3	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	3	2	546	3	N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	2	575	3	N	-0-					-0-
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

11	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	2	298	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	1	2	167	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	3	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	2	2	359	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	2	2	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	2	295	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	3	2	367	3	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	2	2	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	1	2	341	3	N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	2	264	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	2	282	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	2	260	3	N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	2	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	2	157	3	N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	1	2	145	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	4	2	630	3	N	-0-					-0-
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	4	2	592	3	N	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	3	2	540	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	2	2	549	3	N	-0-					-0-
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	2	2	437	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	243	-0-	-267	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-
12	930	N	378	-0-	-552	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	1	2	188	3	N	-0-					-0-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	1	2	261	3	N	-0-					-0-
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	1	2	222	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	1	2	157	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	2	340	3	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	2	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	2	317	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	3	N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	2	264	3	N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	194	1	525	3	Y	1					4
							1	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	102	1	657	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	80	1	566	2	Y	2					4
							2	9									
02	696	N	602	-0-	-94	-0-	71	1	528	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	73	1	485	2	Y	1					3
							1	9									
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	2					5
							2	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	111	1	941	3	Y	2					6
							2	9									
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	151	1	812	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	121	1	866	2	Y	1					2
							1	9									
02	1015	N	739	-0-	-276	-0-	10	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	139	1	789	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	164	1	957	2	Y	1					6
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					58
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	337	1	70	3	N	-0-					58
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	404	2	N	-0-					58
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					58
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	943	3	Y	2					7
							2	9									
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	166	1	895	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	177	1	1258	2	Y	2					3
							2	9									
02	1015	N	781	-0-	-234	-0-	11	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	139	1	783	2	Y	2					6
							2	9									
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	103	1	602	2	Y	1					7
							1	9									

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	394	1	1069	3	Y	3					8
							3	9									
12	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	185	1	1182	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	Y	3					6
							3	9									
02	1421	N	878	-0-	-543	-0-	104	1	768	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1364	N	728	-0-	-636	-0-	95	1	631	2	Y	2					5
							2	9									
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	Y	2					7
							2	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	216	1 3 9	788	3	Y	3					4
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	125	1 3 9	853	3	Y	3	6	1			1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	767	2	Y	3	3	1			1
02	986	N	925	-0-	-61	-0-	93	1 8 9	824	2	Y	7	6	1			2
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	100	1 2 9	810	2	Y	2					4
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	937	2	Y	2	5	1			1

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	187	1 1 9	676	3	Y	1					1
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	100	1 4 9	683	3	Y	4	5	1			-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	801	2	Y	2	2	1			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	91	1 7 9	809	2	Y	6	5	1			1
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	82	1 3 9	667	2	Y	3					4
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	627	2	Y	2	5	1			1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	809	-0-	-691	-0-	174	1 1 9	634	3	Y	1					1
12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	145	1 6 9	966	3	Y	5	6	1			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	749	2	Y	6	6	1			-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	139	1 12 9	1228	2	Y	11	8	1			3
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	178	1 3 9	1445	2	Y	3					6
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	1372	2	Y	4	8	1			2

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
11	390	N	189	-0-	-201	-0-	41	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	397	3	Y	2	2	1			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	397	2	Y	1	1	1			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	302	2	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	20	1 1 9	165	2	Y	1					1
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	160	2	Y	1	2	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	147	1	534	3	Y	2					3
							2	9									
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	81	1	552	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	149	1	1054	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	667	N	401	-0-	-266	-0-	40	1	357	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	41	1	333	2	Y	1					2
							1	9									
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	261	1	978	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	168	1	1117	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	Y	4					4
							4	9									
02	1189	N	1120	-0-	-69	-0-	132	1	976	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	1271	N	441	-0-	-830	-0-	56	1	378	2	Y	6					13
							7	9									
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	97	1	631	2	Y	8	16	1			5
							9	9									

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-					81
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	796	1	164	3	Y	-0-					81
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	104	1	739	2	Y	-0-					81
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	572	1			Y	-0-					81
03	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	523	-0-	-287	-0-	113	1	409	3	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	101	1	687	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	Y	3	3	2			1
							3	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	84	1	684	2	Y	2					3
							2	9									
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	95	1	769	2	Y	2	4	1			1
							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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	234	1	851	3	Y	3					5
							3	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	1143	2	Y	3					5
							3	9									
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	152	1	1230	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	152	1	554	3	Y	1					3
							1	9									
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	615	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	61	1	538	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	65	1	528	2	Y	2					3
							2	9									
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-	199	1	720	3	Y	3					4
							3	9									
12	1209	N	841	-0-	-368	-0-	107	1	732	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	503	2	Y	3	3	2			1
							3	9									
02	899	N	848	-0-	-51	-0-	85	1	755	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	95	1	775	2	Y	2					4
							2	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	108	1	877	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	Y	-0-					1
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	2	Y	-0-					1
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	112	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	69	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	N	198	-0-	-324	-0-	23	1	172	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	34	1	226	2	Y	1					3
							1	9									
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	155	1	562	3	Y	2					3
							2	9									
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	73	1	629	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	623	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	77	1	628	2	Y	2					3
							2	9									
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	693	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	72	1	263	3	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	39	1	265	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	108	1	766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	313	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	1					1
							1	9									
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	26	1	195	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1	217	2	Y	1					3
							1	9									
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	81	1	553	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	73	1	591	2	Y	1					2
							1	9									
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	1					1
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	55	1	371	2	Y	3					5
							3	9									
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	75	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	2					2
							2	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	62	1	413	2	Y	2					6
							2	9									
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	383	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	153	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	2					2
							2	9									
02	696	N	641	-0-	-55	-0-	76	1	558	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	81	1	543	2	Y	3					7
							3	9									
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	78	1	508	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	365	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	34	1	231	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	20	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	80	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	2					2
							2	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	392	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	432	2	Y	2					5
							2	9									
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	350	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	196	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	102	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	3					3
							3	9									
02	899	N	695	-0-	-204	-0-	82	1	606	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	87	1	583	2	Y	4					8
							4	9									
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	88	1	570	2	Y	4	9	1			3
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	111	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	63	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	47	1	344	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	54	1	365	2	Y	2					4
							2	9									
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	150	1	409	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	71	1	457	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	72	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
02	522	N	290	-0-	-232	-0-	34	1	254	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	38	1	257	2	Y	1					2
							1	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	860	-0-	-1090	-0-	232	1	626	3	Y	2					6
							2	9									
12	2015	N	924	-0-	-1091	-0-	124	1	798	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	841	N	600	-0-	-241	-0-	71	1	526	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	930	N	538	-0-	-392	-0-	70	1	467	2	Y	1					3
							1	9									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	733	2	Y	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	15	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	21	1	139	2	Y	1					2
							1	9									
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	71	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	Y	5					13
							6	9									
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	665	2	Y	6	13	1			6
							7	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	202	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	3					3
							3	9									
02	783	N	694	-0-	-89	-0-	82	1	605	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	88	1	592	2	Y	4					8
							4	9									
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	4	9	1			3
							4	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	163	1	441	3	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	66	1	428	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	1					2
							1	9									
02	580	N	527	-0-	-53	-0-	62	1	463	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	53	1	351	2	Y	1					2
							1	9									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	423	2	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	195	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	140	1	898	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	2					4
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	96	1	641	2	Y	2					4
							2	9									
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	723	2	Y	2					6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	125	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	79	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	2					2
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	94	1	692	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	84	1	562	2	Y	3					7
							3	9									
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	413	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	312	1	847	3	Y	2					6
							2	9									
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	133	1	857	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2					4
02	1131	N	1062	-0-	-69	-0-	126	1	932	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	145	1	970	2	Y	3					5
							3	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	113	1	780	2	Y	2					7
							2	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
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	126	1	340	3	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	80	1	514	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	472	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	72	1	480	2	Y	1					2
							1	9									
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	429	3	Y	2					3
							2	9									
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	74	1	476	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					2
02	580	N	361	-0-	-219	-0-	43	1	316	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	43	1	290	2	Y	1					2
							1	9									
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	116	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	60	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	58	1	432	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	64	1	427	2	Y	2					5
							2	9									
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	455	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	278	1	752	3	Y	3					6
							3	9									
12	1364	N	850	-0-	-514	-0-	115	1	734	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1280	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	2	Y	3					5
							3	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	158	1	1093	2	Y	4					9
							4	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	160	1	431	3	Y	1					3
							1	9									
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	65	1	435	2	Y	2					3
							2	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1111	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	3					5
							3	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	207	1	1536	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	134	1	891	2	Y	4					7
							4	9									
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	132	1	913	2	Y	4					11
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	78	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	39	1	249	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
02	290	N	179	-0-	-111	-0-	21	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	22	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					1

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
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	88	1	239	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	35	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	144	1	961	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	161	-0-	-158	-0-	19	1	139	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-					1
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	397	2	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	91	1	777	3	Y	1					5
							1	9									
12	1116	N	812	-0-	-304	-0-	126	1	685	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	214	1	1826	2	Y	1					1
							1	9									
02	841	N	275	-0-	-566	-0-	4	1	270	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	546	-0-	-260	-0-	82	1	464	2	Y	-0-					2
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	733	-0-	-257	-0-	77	1	655	3	Y	1					5
							1	9									
12	1085	N	596	-0-	-489	-0-	93	1	502	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	185	1	1581	2	Y	1					1
							1	9									
02	696	N	460	-0-	-236	-0-	6	1	453	2	Y	1					2
							1	9									
03	589	N	316	-0-	-273	-0-	47	1	268	2	Y	1					3
							1	9									
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	100	1	586	2	Y	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	1					3
							1	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	708	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	Y	1					1
							1	9									
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	5	1	376	2	Y	1					2
							1	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	76	1	430	2	Y	1					3
							1	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		700	-0-	700	1479	148	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		557	-0-	557	2036	72	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2036					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		535	-0-	535	2571	63	1	465	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
03	3133	X	562	-0-	-2571	-0-	73	1	487	2	Y	2					5
							2	9									
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	496	-0-	-704	-0-	133	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
12	1271	N	479	-0-	-792	-0-	65	1	413	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	524	2	Y	2					3
							2	9									
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	132	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	61	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	1					1
							1	9									
02	609	N	329	-0-	-280	-0-	39	1	287	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	48	1	325	2	Y	1					3
							1	9									
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	106	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	3					3
							3	9									
02	928	N	769	-0-	-159	-0-	91	1	671	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	102	1	688	2	Y	4					8
							4	9									
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	691	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	1					5
							1	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	135	1	733	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
02	754	N	380	-0-	-374	-0-	5	1	374	2	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	380	-0-	-426	-0-	57	1	322	2	Y	1					4
							1	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	Y	-0-					4

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	41	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	80	1	431	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	1					1
							1	9									
02	377	N	215	-0-	-162	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					1
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	70	1	397	2	Y	1					2
							1	9									
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	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 J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	190	1	1622	3	Y	3					11
							3	9									
12	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	239	1	1297	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					1
02	1769	N	825	-0-	-944	-0-	11	1	813	2	Y	1					2
							1	9									
03	1550	N	707	-0-	-843	-0-	106	1	600	2	Y	1					3
							1	9									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	193	1	1129	2	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	1					3
							1	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	69	1	376	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	188	1	1610	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	N	363	-0-	-159	-0-	5	1	358	2	Y	-0-					1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	83	1	470	2	Y	1					2
							1	9									
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	367	2	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	555	3	Y	1					4
							1	9									
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	76	1	412	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1					2
							1	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	Y	1					3
							1	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	760	2	Y	1					4
							1	9									
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	548	2	Y	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	152	1	1299	3	Y	1					9
							1	9									
12	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	219	1	1185	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	824	2	Y	2					3
							2	9									
02	1392	N	1001	-0-	-391	-0-	14	1	987	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	189	1	1069	2	Y	2					5
							2	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	170	1	995	2	Y	2					7
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	61	1	513	3	Y	1					3
							1	9									
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	84	1	451	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	142	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									
02	551	N	333	-0-	-218	-0-	5	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	57	1	321	2	Y	1					3
							1	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	258	1	963	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	163	1	1085	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	4					4
							4	9									
02	1189	N	1082	-0-	-107	-0-	128	1	944	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	147	1	987	2	Y	6					12
							7	9									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	951	2	Y	7	14	1			5
							8	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	215	1	781	3	Y	2					4
							2	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	708	1	96	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	957	N	798	-0-	-159	-0-	81	1	714	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1147	N	853	-0-	-294	-0-	93	1	758	2	Y	2					3
							2	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	459	1	1240	3	Y	4					9
								4	9									
12	1271	N	1046	-0-		-225	-0-	140	1	904	3	Y	2	9	1			2
								2	9									
01	893	N	893	-0-		-0-	-0-	99	1	790	2	Y	4					6
								4	9									
02	1189	N	806	-0-		-383	-0-	95	1	705	2	Y	5	8	1			3
								6	9									
03	1054	N	716	-0-		-338	-0-	93	1	621	2	Y	2					5
								2	9									
*04	905	N	905	-0-		-0-	-0-	114	1	789	2	Y	2					7
								2	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-		-0-	-0-	242	1	657	3	Y	2					4
								2	9									
12	740	N	740	-0-		-0-	-0-	100	1	638	3	Y	2	5	1			1
								2	9									
01	828	N	828	-0-		-0-	-0-	92	1	734	2	Y	2					3
								2	9									
02	667	N	515	-0-		-152	-0-	61	1	454	2	Y	-0-	2	1			1
03	713	N	417	-0-		-296	-0-	54	1	362	2	Y	1					2
								1	9									
*04	778	N	778	-0-		-0-	-0-	98	1	678	2	Y	2					4
								2	9									

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1048	-0-		-62	-0-	110	1	937	3	Y	1					7
								1	9									
12	1240	N	963	-0-		-277	-0-	150	1	812	3	Y	1	7	1			1
								1	9									
01	608	N	608	-0-		-0-	-0-	68	1	538	2	Y	2					3
								2	9									
02	1015	N	806	-0-		-209	-0-	11	1	794	2	Y	1					4
								1	9									
03	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	155	1	878	2	Y	1					5
								1	9									
*04	843	N	843	-0-		-0-	-0-	123	1	718	2	Y	2					7
								2	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	261	1 2 9	708	3	Y	2					5
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	129	1 3 9	829	3	Y	3	6	1			2
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	351	2	Y	2					4
02	928	N	854	-0-	-74	-0-	101	1 4 9	749	2	Y	4	6	1			2
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	100	1 2 9	668	2	Y	2					4
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	858	2	Y	2					6

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	731	-0-	-349	-0-	197	1 1 9	533	3	N	1					4
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	86	1 2 9	555	3	N	2	5	1			1
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	216	1 6 9	1810	2	N	5					6
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	160	1 7 9	1384	2	N	6	9	1			3
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	71	1 1 9	477	2	N	1					2
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	488	2	N	1					3

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	248	3	Y	1					2
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	283	3	Y	1	2	1			1
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	819	2	Y	1					2
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	370	2	Y	1	2	1			1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	415	2	Y	1					2
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	288	2	Y	1					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	129	1 9	349	3	Y	1					2
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	73	1 9	472	3	Y	2	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1					2
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69	1 9	508	2	Y	4	4	1			2
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4 74	1 9	497	2	Y	1					3
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	1 79	1 9	543	2	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1 9	483	3	Y	2					3
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2 105	1 9	673	3	Y	1	3	1			1
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	102	2	Y	2					3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2 66	1 9	490	2	Y	4	5	1			2
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4 75	1 9	502	2	Y	1					3
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	1 80	1 9	551	2	Y	1					4
							1	9									

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1 9	808	3	Y	1					5
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	146	1 9	788	3	Y	2	6	1			1
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2 22	1 9	338	2	Y	1					2
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	1 10	1 9	705	2	Y	2					4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	2 135	1 9	765	2	Y	1					5
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	1 99	1 9	580	2	Y	1					6
							1	9									

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	204	1 9	743	3	Y	2					4
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2 117	1 9	788	3	Y	2	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	4	3	1			2
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1 9	699	2	Y	4	4	1			2
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	4 83	1 9	676	2	Y	1					3
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	1 89	1 9	726	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	241	1 2 9	654	3	Y	2					4
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	62	1 1 9	397	3	Y	1	4	1			1
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	492	2	Y	2					3
02	580	N	379	-0-	-201	-0-	44	1 6 9	329	2	Y	5	6	1			2
03	465	N	191	-0-	-274	-0-	25	1 1 9	165	2	Y	1					3
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	404	2	Y	1					4

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
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	106	1 2 9	385	3	Y	2					2
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	63	1 1 9	432	3	Y	1	3	1			-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	211	1 2 9	1687	2	Y	2	2	1			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	476	2	Y	4	3	1			1
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	52	1 1 9	424	2	Y	1					2
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	405	2	Y	2	3	1			1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	676	3	Y	2					2
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	740	3	Y	3	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	783	N	743	-0-	-40	-0-	75	1 7 9	661	2	Y	6	5	1			1
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	82	1 2 9	664	2	Y	2					3
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	583	2	Y	2	4	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	470	3	Y	2					3
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	491	3	Y	1	3	1			1
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	669	2	Y	2	2	1			1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	493	2	Y	4	4	1			1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	444	2	Y	1					2
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	516	2	Y	2	3	1			1

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	571	3	Y	2					4
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	975	3	Y	2	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	754	N	635	-0-	-119	-0-	75	1 4 9	556	2	Y	4	6	1			2
03	899	N	623	-0-	-276	-0-	81	1 2 9	540	2	Y	2					4
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	443	2	Y	1					5

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	292	1 3 9	1058	3	Y	3					6
12	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	166	1 6 9	1126	3	Y	5	8	1			3
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	197	2	Y	5	5	1			3
02	1305	N	1262	-0-	-43	-0-	127	1 7 9	1128	2	Y	6	7	1			2
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	140	1 3 9	1134	2	Y	3					5
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1179	2	Y	4	7	1			2

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	644	3	Y	2					4
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	584	3	Y	2	4	1			2
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	1642	2	Y	2	2	1			2
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	755	2	Y	2	3	1			1
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	805	2	Y	2					3
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	524	2	Y	2	4	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	372	1 4 9	1350	3	Y	4					9
12	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	213	1 4 9	1447	3	Y	4	10	1			3
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	185	1 6 9	1556	2	Y	5					8
02	1682	N	1584	-0-	-98	-0-	163	1 7 9	1414	2	Y	6	11	1			3
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	180	1 4 9	1464	2	Y	4					7
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	187	1 6 9	1515	2	Y	5	9	1			3

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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1634	3	N	2					10
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	266	1 2 9	1442	3	N	2	11	1			1
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	319	2	N	3					4
02	1769	N	1273	-0-	-496	-0-	17	1 3 9	1253	2	N	3					7
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	250	1 2 9	1413	2	N	2					9
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	213	1 2 9	1245	2	N	2					11

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
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	9	1 1 9	80	3	N	1					2
12	248	N	78	-0-	-170	-0-	12	1	66	3	N	-0-	1	1			1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	N	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	339	2	N	1					1
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	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
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	87	1 1 9	738	3	N	1					5
12	1085	N	768	-0-	-317	-0-	120	1 2 9	646	3	N	2	6	1			1
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	191	2	N	1					2
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	8	1 1 9	582	2	N	1					3
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	109	1 1 9	618	2	N	1					4
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	592	2	N	1					5

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
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	116	1	475	3	N	-0-					-0-
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	103	1	367	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	46	1	435	2	N	62					62
							68	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	1					63
							1	9									
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	1					6
							1	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	151	1	412	3	N	1					3
							1	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	681	3	N	2	3	1			2
							2	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	1					3
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	74	1	551	2	N	4	5	1			2
							4	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	754	2	N	1					3
							1	9									
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	N	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
11	810	N	593	-0-	-217	-0-	63	1	529	3	N	1					5
							1	9									
12	899	N	613	-0-	-286	-0-	95	1	518	3	N	-0-	5	1			-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	1					1
							1	9									
02	580	N	469	-0-	-111	-0-	6	1	462	2	N	1					2
							1	9									
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	89	1	502	2	N	1					3
							1	9									
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	490	2	N	1					4
							1	9									

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	118	1	430	3	N	1					3
							1	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	481	3	N	2	3	1			2
							2	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	508	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	50	1	442	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	56	1	452	2	N	1					2
							1	9									
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	2	3	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	178	1	643	3	N	2					3
							2	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	106	1	723	3	N	3	5	1			1
							3	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	76	1	541	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1202	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1088	2	N	3					4
							3	9									
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	853	2	N	4	6	1			2
							4	9									

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	155	1	420	3	N	2					4
							2	9									
12	868	N	490	-0-	-378	-0-	66	1	424	3	N	-0-	3	1			1
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	603	2	N	2					3
							2	9									
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	49	1	361	2	N	-0-	2	1			1
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	50	1	332	2	N	1					2
							1	9									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	423	2	N	1					3
							1	9									

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	163	1	596	3	N	2					4
							2	9									
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	73	1	491	3	N	2	4	1			2
							2	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	67	1	593	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	N	2					3
							2	9									
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	541	2	N	2	4	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	21	1	175	3	N	-0-					1
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	27	1	144	3	N	-0-	1	1			-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	N	2					2
							2	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					2
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	78	1	668	3	N	1					4
							1	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	85	1	459	3	N	1	4	1			1
							1	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	217	1	1543	2	N	1					2
							1	9									
02	725	N	494	-0-	-231	-0-	7	1	487	2	N	-0-					2
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	93	1	528	2	N	1					3
							1	9									
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	502	2	N	1					4
							1	9									

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
11	1290	N	762	-0-	-528	-0-	205	1	555	3	N	2					5
							2	9									
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	170	1	1086	3	N	2	5	1			2
							2	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	131	1	932	2	N	4					6
							4	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	144	1	1066	2	N	6	9	1			3
							7	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	147	1	982	2	N	3					6
							3	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1	1115	2	N	3					9
							3	9									

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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	262	1	953	3	N	3					6
							3	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	1223	3	N	5	8	1			3
							6	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	768	2	N	5	5	1			3
							6	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	124	1	1096	2	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	140	1	1136	2	N	3					5
							3	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	145	1	1173	2	N	4	7	1			2
							4	9									

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	N	1					2
							1	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	N	2	3	1			1
							2	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	112	1	797	2	N	1					2
							1	9									
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	66	1	493	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	510	2	N	2					3
							2	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	N	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	254	1 2 9	689	3	N	2					6
12	1271	N	894	-0-	-377	-0-	120	1 2 9	772	3	N	2	6	1			2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	1209	2	N	2					4
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	116	1 7 9	859	2	N	6	7	1			3
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	109	1 2 9	726	2	N	2					5
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	1057	2	N	2					7

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	241	1 3 9	875	3	N	3					5
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	132	1 3 9	898	3	N	3	6	1			2
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	1472	2	N	3	3	1			2
02	1073	N	806	-0-	-267	-0-	81	1 3 9	722	2	N	3	4	1			1
03	1023	N	686	-0-	-337	-0-	75	1 2 9	609	2	N	2					3
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	683	2	N	2	4	1			1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	805	-0-	-425	-0-	174	1 2 9	629	3	N	2					3
12	1333	N	540	-0-	-793	-0-	69	1 2 9	469	3	N	2	4	1			1
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	454	2	N	2	2	1			1
02	783	N	477	-0-	-306	-0-	48	1 3 9	426	2	N	3	3	1			1
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	816	2	N	1					2
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	311	2	N	2	3	1			1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	777	3	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	814	2	N	2					2
02	957	N	726	-0-	-231	-0-	74	1 3 9	649	2	N	3	4	1			1
03	961	N	528	-0-	-433	-0-	58	1 2 9	468	2	N	2					3
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	823	2	N	2	4	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	293	1	1097	3	N	-0-					1
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	3	N	-0-					1
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	107	1	862	2	N	6					7
							7	9									
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	153	1	1132	2	N	12	10	1			9
							13	9									
03	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	158	1	1062	2	N	7					16
							8	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	N	9	18	1			7
							10	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	294	3	N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	4					4
							4	9									
02	348	N	223	-0-	-125	-0-	25	1	187	2	N	10	7	1			7
							11	9									
03	1085	N	386	-0-	-699	-0-	50	1	334	2	N	2					9
							2	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	2	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	237	1	858	3	N	3					5
							3	9									
12	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	136	1	928	3	N	3	6	1			2
							3	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1073	N	980	-0-	-93	-0-	99	1	875	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	111	1	903	2	N	2					4
							2	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	936	2	N	3	5	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	407	1	1103	3	N	3					7
							3	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	170	1	1088	3	N	3	7	1			3
							3	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	323	2	N	2					5
							2	9									
02	1450	N	927	-0-	-523	-0-	109	1	811	2	N	6	8	1			3
							7	9									
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	148	1	985	2	N	2					5
							2	9									
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	836	2	N	2					7
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	500	3	N	2					3
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	549	3	N	2	4	1			1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	437	2	N	3	3	1			1
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1 4 9	634	2	N	4	4	1			1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	637	2	N	2					3
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	582	2	N	2	4	1			1

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	570	3	N	2					3
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	74	1 2 9	509	3	N	2	4	1			1
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	901	2	N	2	2	1			1
02	696	N	385	-0-	-311	-0-	39	1 3 9	343	2	N	3	3	1			1
03	589	N	388	-0-	-201	-0-	42	1 1 9	345	2	N	1					2
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	327	2	N	1	2	1			1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	57	1 1 9	236	3	Y	1					6
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	80	1 2 9	282	3	Y	2	6	1			2
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	622	2	Y	1					3
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	22	1 1 9	204	2	Y	1					4
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	27	1 2 9	253	2	Y	2					6
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	450	2	Y	2					10

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	113	1 2 9	461	3	N	2					11
12	651	N	412	-0-	-239	-0-	89	1 2 9	321	3	N	2	11	1			2
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	613	2	N	2					4
02	551	N	418	-0-	-133	-0-	40	1 1 9	377	2	N	1					5
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	384	2	N	3					8
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	336	2	N	2					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	144	1	537	3	Y	-0-					81
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					81
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	Y	-0-					81
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	8	1	604	2	Y	49					130
							54	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	Y	-0-					130
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	Y	-0-					130

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	265	3	N	1					2
							1	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	108	1	738	3	N	3	4	1			1
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	105	1	849	2	N	2					4
							2	9									
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	2	5	1			1
							2	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	274	1	992	3	N	3					6
							3	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	213	1	1442	3	N	6	9	1			3
							7	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	572	2	N	3					6
							3	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	161	1	1421	2	N	6	9	1			3
							7	9									
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	148	1	1206	2	N	4					7
							4	9									
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	142	1	1152	2	N	5	9	1			3
							6	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	Y	1					7
							1	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	572	2	Y	3					6
							3	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	603	2	Y	2					8
							2	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	614	2	Y	4					12
							4	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	Y	4					21
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	195	1	706	3	N	2					4
							2	9									
12	992	N	675	-0-	-317	-0-	86	1	586	3	N	3	5	1			2
							3	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	137	1	980	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	2					4
							2	9									
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	597	2	N	2	5	1			1
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	137	1	510	3	N	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	67	1	444	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	N	1					1
							1	9									
02	638	N	449	-0-	-189	-0-	53	1	392	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	510	2	N	2					4
							2	9									
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	71	1	460	2	N	3	5	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					115
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					115
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	9	1	564	2	Y	-0-					115
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	10	2	156	9	Y	142					257
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					257
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	2					16
							2	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	309	1	1102	3	Y	5	15	1			6
							6	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	6					12
							7	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	149	1	1407	2	Y	106					118
							117	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	156	1	1433	2	Y	9					127
							10	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1277	2	Y	8					142
							9	9									

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1189	3	Y	4					25
							4	9									
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	301	1	1071	3	Y	5	24	1			6
							6	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	6					12
							7	9									
02	1421	N	1310	-0-	-111	-0-	125	1	1181	2	Y	4					16
							4	9									
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	131	1	1203	2	Y	7					23
							8	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1185	2	Y	7					41
							8	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	247	1	670	3	N	2					4
							2	9									
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	66	1	419	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	275	2	N	3					4
							3	9									
02	899	N	506	-0-	-393	-0-	60	1	442	2	N	4	6	1			2
							4	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	795	2	N	1					3
							1	9									
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	510	1	1373	3	N	4					9
							4	9									
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	253	1	1635	3	N	4	9	1			4
							4	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	148	1	1267	2	N	5					9
							6	9									
02	1827	N	1595	-0-	-232	-0-	189	1	1398	2	N	7	12	1			4
							8	9									
03	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	201	1	1340	2	N	4					8
							4	9									
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	213	1	1473	2	N	4					12
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					23
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					23
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					23
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	48	2	6	9	Y	5					28
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	3	Y	3					18
							3	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	596	3	Y	3	17	1			4
							3	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	3					7
							3	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-					7
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	704	2	Y	6					12
							7	9									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	111	1	988	2	Y	6					22
							7	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	3	Y	-0-					45
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	132	1	883	3	Y	-0-					45
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	2					47
							2	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	13	1	969	2	Y	96					143
							106	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	7					150
							8	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	Y	-0-					150

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	3	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	2					2
							2	9									
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	64	1	475	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	70	1	472	2	N	3					6
							3	9									
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	3	7	1			2
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		544	-0-	544	1109	544	3			Y	-0-					2
12	14B2 EXT		612	-0-	612	1721	612	3			Y	-0-					2
01	14B2 EXT		985	-0-	985	2706	121	1	864	2	Y	-0-					2
02	14B2 EXT		58	-0-	58	2764	29	2	29	9	Y	26					28
03	2766	X	2	-0-	-2764	-0-	2	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	249	-0-	-621	-0-	46	1	192	3	N	10					203
							11	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	180	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	25					53
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	N	18					71
							20	9									
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	7					78
							8	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	27	1	234	3	N	-0-					1
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	17	1	1168	2	N	1					1
							1	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	376	2	N	1					2
							1	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	2	N	-0-					2
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	120	2	1	118	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	177	1	660	3	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	3					3
							3	9									
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	87	1	641	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	95	1	637	2	N	4					8
							4	9									
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	N	5	10	1			3
							6	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	144	1	1233	3	N	1					9
							1	9									
12	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	203	1	1098	3	N	2	10	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
02	1334	N	235	-0-	-1099	-0-	3	1	232	2	N	-0-					3
03	1302	N	372	-0-	-930	-0-	56	1	316	2	N	-0-					3
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	86	1	733	3	N	1					5
							1	9									
12	1085	N	592	-0-	-493	-0-	93	1	498	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	1					1
							1	9									
02	783	N	680	-0-	-103	-0-	9	1	668	2	N	3					4
							3	9									
03	589	N	261	-0-	-328	-0-	39	1	221	2	N	1					5
							1	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	N	1					6
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	325	-0-	-755	-0-	70	1	254	3	N	1					2
							1	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	3	N	5	5	1			2
							6	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	97	1	835	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1245	2	N	8	7	1			3
							9	9									
03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	155	1	1258	2	N	3					6
							3	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1304	2	N	3	7	1			2
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	196	1	712	3	N	3					4
							3	9									
12	1333	N	860	-0-	-473	-0-	110	1	748	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	870	N	834	-0-	-36	-0-	84	1	744	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	95	1	772	2	N	1					3
							1	9									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	N	2	4	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

11	750	N	715	-0-	-35	-0-	151	1	564	3	N	-0-					-0-
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	76	1	508	3	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	407	2	N	2					2
							2	9									
02	696	N	625	-0-	-71	-0-	74	1	545	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	79	1	531	2	N	4					7
							4	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	83	1	538	2	N	4	8	1			3
							4	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

11	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	386	1	1440	3	N	-0-					1
12	2449	N	1898	-0-	-551	-0-	248	1	1650	3	N	-0-					1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	6					7
							7	9									
02	1769	N	1768	-0-	-1	-0-	209	1	1544	2	N	14	11	1			10
							15	9									
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	229	1	1534	2	N	9					19
							10	9									
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	180	1	1169	2	N	12	23	1			8
							13	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

11	390	N	345	-0-	-45	-0-	73	1	272	3	N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	50	1	332	3	N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	1					1
							1	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	47	1	312	2	N	2					4
							2	9									
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	3	5	1			2
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	431	1	1619	3	N	-0-					1
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	247	1	1629	3	N	-0-					1
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	146	1	973	2	N	6					7
							7	9									
02	1972	N	1680	-0-	-292	-0-	199	1	1467	2	N	13	10	1			10
							14	9									
03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	217	1	1454	2	N	8					18
							9	9									
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	221	1	1434	2	N	11	22	1			7
							12	9									

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	121	1	328	3	N	1					3
							1	9									
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	52	1	334	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	N	1					2
							1	9									
02	435	N	360	-0-	-75	-0-	43	1	316	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	290	2	N	1					2
							1	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	N	1					3
							1	9									

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	N	1					4
							1	9									
12	930	N	686	-0-	-244	-0-	107	1	578	3	N	1	4	1			1
							1	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	129	1	861	2	N	-0-					1
02	1015	N	747	-0-	-268	-0-	10	1	737	2	N	-0-					1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	2	N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	60	1	509	3	N	1					4
							1	9									
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	96	1	519	3	N	1	4	1			1
							1	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	N	1					2
							1	9									
02	551	N	440	-0-	-111	-0-	6	1	434	2	N	-0-					2
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	82	1	466	2	N	1					3
							1	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	175	1 2 9	472	3	N	2					4
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	65	1 1 9	414	3	N	1	4	1			1
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	168	2	N	1					2
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	58	1	427	2	N	-0-	1	1			1
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	528	2	N	1					2
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	719	2	N	1					3

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	372	1 3 9	1006	3	N	3					5
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	205	1 4 9	1314	3	N	4	6	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1 9 9	1174	2	N	8	10	1			4
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	1078	2	N	3					7
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	792	2	N	3					10

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	43	1	175	3	N	-0-					7
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	6	1			1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					1
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	143	1	1345	2	N	-0-					1
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	89	1 9 9	815	2	N	8					9
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	71	1 9 9	635	2	N	8					17

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	75	1 1 9	305	3	N	1					9
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	132	1 2 9	469	3	N	2	9	1			2
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	285	2	N	3					5
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	553	2	N	2					7
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	563	2	N	3					11
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	458	2	N	3					19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	1					1
							1	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	352	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	N	2					4
							2	9									
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	N	3	5	1			2
							3	9									

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	485	3	N	1					3
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	93	1	593	3	N	2	4	1			1
							2	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	810	2	N	2					3
							2	9									
02	638	N	478	-0-	-160	-0-	57	1	420	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	682	N	399	-0-	-283	-0-	52	1	346	2	N	1					2
							1	9									
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

11	450	N	414	-0-	-36	-0-	112	1	301	3	N	1					2
							1	9									
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	316	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	418	2	N	1					2
							1	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	402	2	N	1					2
							1	9									
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	429	-0-	-261	-0-	93	1	336	3	N	-0-					-0-
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	67	1	455	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	40	1	351	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	N	-0-					1
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2	2	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	279	1	1040	3	N	-0-					1
12	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	170	1	1133	3	N	-0-					1
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	197	1	1315	2	N	4					5
							4	9									
02	1276	N	1190	-0-	-86	-0-	141	1	1039	2	N	9	7	1			7
							10	9									
03	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	167	1	1117	2	N	6					13
							7	9									
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	137	1	888	2	N	7	15	1			5
							8	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	62	1	235	3	N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	1					1
							1	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	2					3
							2	9									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	N	3	5	1			1
							3	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	149	1	555	3	N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	95	1	635	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	579	2	N	2					2
							2	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	88	1	590	2	N	3					7
							3	9									
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	450	2	N	5	9	1			3
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	316	-0-	-284	-0-	66	1	250	3	N	-0-					-0-
12	651	N	268	-0-	-383	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	1					1
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	35	1	236	2	N	1					3
							1	9									
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	N	2	4	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	301	1	1239	3	N	4					27
							4	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	N	4	25	1			6
							4	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	5					11
							6	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	3					14
							3	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	2	N	7					21
							8	9									
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	651	2	N	7					36
							8	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	185	1	501	3	N	2					4
							2	9									
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	128	1	820	3	N	2	4	1			2
							2	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	N	1					3
							1	9									
02	667	N	592	-0-	-75	-0-	70	1	520	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	N	1					2
							1	9									
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	69	1	474	2	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	740	-0-	-280	-0-	77	1	662	3	N	1					5
							1	9									
12	1147	N	759	-0-	-388	-0-	118	1	640	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	151	1	1008	2	N	2					2
							2	9									
02	725	N	631	-0-	-94	-0-	9	1	620	2	N	2					4
							2	9									
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	108	1	613	2	N	1					5
							1	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	100	1	587	2	N	1					6
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	116	1	436	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	147	1	984	2	N	3					3
							3	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	7	5	1			5
							8	9									
03	868	N	687	-0-	-181	-0-	89	1	595	2	N	3					8
							3	9									
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	568	2	N	4	9	1			3
							4	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	651	2	N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	10	1	94	2	N	2					2
							2	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-					2
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	144	1	525	3	N	2					3
							2	9									
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	82	1	560	3	N	2	4	1			1
							2	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	134	1	895	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	2					3
							2	9									
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	1	3	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	230	-0-	-220	-0-	45	1	184	3	N	1					9
							1	9									
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	27	1	98	3	N	-0-	8	1			1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	3					4
							3	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	1					5
							1	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	2	N	7					12
							8	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	7					21
							8	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-		-0-	-0-	91	1	374	3	N	2					8
								2	9									
12	434	N	393	-0-		-41	-0-	86	1	306	3	N	1	8	1			1
								1	9									
01	543	N	543	-0-		-0-	-0-	71	1	471	2	N	1					2
								1	9									
02	856	N	856	-0-		-0-	-0-	81	1	768	2	N	6					8
								7	9									
03	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	108	1	990	2	N	5					13
								6	9									
*04	829	N	829	-0-		-0-	-0-	83	1	740	2	N	5					23
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1276	-0-		-74	-0-	270	1	1006	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1344	-0-		-144	-0-	176	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-		-0-	-0-	59	1	389	2	N	4					4
								4	9									
02	1247	N	1167	-0-		-80	-0-	138	1	1018	2	N	10	7	1			7
								11	9									
03	1333	N	1139	-0-		-194	-0-	147	1	986	2	N	5					12
								6	9									
*04	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	147	1	954	2	N	8	15	1			5
								9	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-		-0-	-0-	104	1	388	3	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-		-22	-0-	46	1	304	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-		-0-	-0-	26	1	175	2	N	1					1
								1	9									
02	464	N	270	-0-		-194	-0-	32	1	237	2	N	1	1	1			1
								1	9									
03	341	N	277	-0-		-64	-0-	36	1	239	2	N	2					3
								2	9									
*04	290	N	290	-0-		-0-	-0-	39	1	250	2	N	1	3	1			1
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1067	-0-		-283	-0-	226	1	841	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	928	-0-		-560	-0-	121	1	807	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-		-0-	-0-	36	1	240	2	N	3					3
								3	9									
02	1044	N	831	-0-		-213	-0-	98	1	726	2	N	6	5	1			4
								7	9									
03	930	N	855	-0-		-75	-0-	110	1	739	2	N	5					9
								6	9									
*04	805	N	805	-0-		-0-	-0-	107	1	692	2	N	5	11	1			3
								6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	N	-0-					3
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	294	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	2	N	-0-					1
02	522	N	323	-0-	-199	-0-	4	1	319	2	N	-0-					1
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	97	1	550	2	N	1					2
							1	9									
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	394	2	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	560	-0-	-370	-0-	118	1	442	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	402	-0-	-621	-0-	53	1	349	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	N	1					1
							1	9									
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	54	1	396	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	N	3					5
							3	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	N	3	6	1			2
							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
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	N	2					7
							2	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	250	1	1347	3	N	3	8	1			2
							3	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	83	1	552	2	N	2					4
							2	9									
02	1392	N	1116	-0-	-276	-0-	15	1	1099	2	N	2					6
							2	9									
03	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	203	1	1147	2	N	2					8
							2	9									
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	566	2	N	2					10
							2	9									

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
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	46	1	395	3	N	-0-					4
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	118	1	640	3	N	1	4	1			1
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	1					2
							1	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	N	-0-					2
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	139	1	783	2	N	1					3
							1	9									
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	N	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	125	1	1070	3	N	1					9
							1	9									
12	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	198	1	1076	3	N	2	10	1			1
							2	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	329	2	N	1					2
							1	9									
02	1160	N	644	-0-	-516	-0-	9	1	632	2	N	3					5
							3	9									
03	1271	N	595	-0-	-676	-0-	89	1	505	2	N	1					6
							1	9									
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	149	1	874	2	N	1					7
							1	9									

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
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	165	1	620	3	N	-0-					-0-
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	110	1	736	3	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	587	2	N	-0-					-0-
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	82	1	608	2	N	8	4	1			4
							9	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	101	1	676	2	N	3					7
							3	9									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	84	1	547	2	N	5	9	1			3
							6	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	138	1	1176	3	N	2					8
							2	9									
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	202	1	1092	3	N	2	9	1			1
							2	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	N	2					3
							2	9									
02	1276	N	980	-0-	-296	-0-	13	1	965	2	N	2					5
							2	9									
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	185	1	1047	2	N	2					7
							2	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	155	1	907	2	N	1					8
							1	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	N	1					8
							1	9									
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	65	1	232	3	N	1	7	1			2
							1	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	213	1	1419	2	N	-0-					2
02	406	N	155	-0-	-251	-0-	15	1	140	2	N	-0-					2
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	23	1	216	2	N	-0-					2
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	962	-0-	-538	-0-	187	1	773	3	N	2					23
							2	9									
12	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	225	1	799	3	N	4	22	1			5
							4	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	2	N	-0-					5
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	81	1	759	2	N	2					7
							2	9									
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	91	1	841	2	N	4					11
							4	9									
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	N	4					20
							4	9									

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	406	1	1098	3	N	3					7
							3	9									
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	186	1	1194	3	N	3	8	1			2
							3	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	N	3					5
							3	9									
02	1450	N	1371	-0-	-79	-0-	163	1	1206	2	N	2	4	1			3
							2	9									
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	169	1	1127	2	N	3					6
							3	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1049	2	N	3					9
							3	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	100	-0-	-410	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	196	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	67	1	246	3	N	-0-					-0-
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	172	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	546	2	N	1					1
							1	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	317	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					1
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	296	1	1108	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	185	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	138	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1227	-0-	-136	-0-	144	1	1065	2	N	16	8	1			8
							18	9									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	162	1	1087	2	N	6					14
							7	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	N	8	16	1			6
							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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	1					1
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	1					2
							1	9									
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	2	3	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	642	3	N	2					4
							2	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	113	1	763	3	N	3	5	1			2
							3	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	91	1	610	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	793	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	2					4
							2	9									
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	2	5	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	273	1	1125	3	N	3					20
							3	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	238	1	847	3	N	4	19	1			5
							4	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	2	N	-0-					5
02	1363	N	199	-0-	-1164	-0-	19	1	180	2	N	-0-					5
03	1085	N	539	-0-	-546	-0-	53	1	486	2	N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	124	1	462	3	N	-0-					-0-
12	806	N	532	-0-	-274	-0-	70	1	462	3	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	318	2	N	2					2
							2	9									
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	65	1	480	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	468	2	N	3					6
							3	9									
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	3	7	1			2
							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

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					4
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					4
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					4
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					4
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					4
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					7
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					7
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-					7
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					7
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					7
04	570	N	198	-0-	-372	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

11	450	N	448	-0-	-2	-0-	75	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	64	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	62	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	376	-0-	-59	-0-	60	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	2	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	91	1	466	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	N	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	54	1	280	2	N	-0-					-0-
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	49	1	259	2	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					53
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					53
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					53
02	406	N	317	-0-	-89	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					53
03	434	N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					53
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	259	1	4921	2	Y	-0-					23
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					23
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	150	1	2854	2	Y	-0-					23
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	-0-					23
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	155	1	2969	2	Y	-0-					23
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	139	1	2649	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	N	-0-					62
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	2	N	-0-					62
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	15	1	278	2	N	-0-					62
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	-0-					62
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	N	-0-					62
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					62

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-			16
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-			16
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	39	1	745	2	N	-0-			16
02	899	N	715	-0-	-184	-0-	36	1	679	2	N	-0-			16
03	775	N	326	-0-	-449	-0-	17	1	309	2	N	-0-			16
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	27	1	514	2	N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	N	-0-			6
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	N	-0-			6
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-			6
02	899	N	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	N	-0-			6
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	33	1	635	2	N	-0-			6
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	28	1	536	2	N	-0-			6

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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			11
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			11
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			11
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	-0-			11
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			11
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-			26
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-			26
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	2	N	-0-			26
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-			26
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-			26
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			8
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			8
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	N	-0-			8
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	6	1	105	2	N	-0-			8
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	2	N	-0-			8
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-			-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	2	N	-0-			18
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-			18
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	N	-0-			18
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1499	2	N	-0-			18
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	N	-0-			18
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	2	N	-0-			18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	147	1	793	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	120	1	777	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	140	1	737	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	141	1	725	2	N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	88	1	453	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	37	1	183	2	N	-0-					-0-
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	26	1	137	2	N	-0-					-0-
02	203	N	144	-0-	-59	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	59	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	970	-0-	-103	-0-	49	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	89	1	1685	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	69	1	343	2	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	67	1	346	2	N	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	42	1	215	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	142	1	708	2	N	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	123	1	662	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	136	1	705	2	N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	128	1	676	2	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	2	N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	93	1	475	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	417	-0-	-243	-0-	70	1	347	2	N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	174	1	938	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	104	1	537	2	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	113	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	122	1	625	2	N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	129	1	661	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 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
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	57	1	283	2	N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	341	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	370	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	47	1	241	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
02	609	N	482	-0-	-127	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

11	930	N	718	-0-	-212	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	759	-0-	-561	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

11	330	N	214	-0-	-116	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	39	1	202	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	34	1	644	2	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

11	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	2	N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

11	450	N	407	-0-	-43	-0-	68	1	339	2	N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	76	1	411	2	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	76	1	401	2	N	-0-					-0-
03	496	N	70	-0-	-426	-0-	67	1	3	2	N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

11	900	N	743	-0-	-157	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
01	961	N	716	-0-	-245	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

11	630	N	558	-0-	-72	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	30	1	575	2	N	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

11	1080	N	916	-0-	-164	-0-	46	1	870	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	56	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	578	-0-	-502	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					1
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					1
01	806	X	588	-0-	-218	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					1
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	50	1	607	2	Y	-0-					1
03	806	X	398	-0-	-408	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					1
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	96	1	478	2	N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	147	1	791	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	138	1	714	2	N	-0-					-0-
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	87	1	460	2	N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	122	1	629	2	N	-0-					-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	70	1	358	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					1
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					78
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					78
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					78
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					78
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					78
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	177	-0-	-113	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	574	-0-	-296	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					1
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					1
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					1
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	827	2	Y	-0-					1
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	-0-					1
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					1
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					1
02	812	N	466	-0-	-346	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					1
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					1
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					1
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					1
02	377	N	214	-0-	-163	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					1
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					1
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	385	-0-	-335	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					1
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					1
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					1
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	Y	-0-					1
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					1
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					1
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	Y	-0-					1
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					1
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					1
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					1
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					1
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	97	-0-	-280	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	129	-0-	-243	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-					33
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					33
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	-0-					33
02	928	N	597	-0-	-331	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					33
03	868	N	538	-0-	-330	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					33
04	900	N	558	-0-	-342	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					21
12	930	N	145	-0-	-785	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					21
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					21
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					21
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	102	-0-	-362	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	26	1	142	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	476	-0-	-547	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
04	510	N	284	-0-	-226	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	27	1	133	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	50	1	251	2	N	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	48	1	257	2	N	-0-					-0-
01	372	N	155	-0-	-217	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	N	-0-					-0-
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	22	1	110	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	340	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	57	1	307	2	N	-0-					-0-
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	2	N	-0-					-0-
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	50	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	55	1	281	2	N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	68	1	350	2	N	-0-					-0-

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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

11	600	N	556	-0-	-44	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-					-0-
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					31
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					31
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					31
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					31
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					41
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	19	2			N	-0-					41
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					41
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					37
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					37
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					37
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			Y	-0-					37
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					37
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	29	-0-	-1711	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	3	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70	1	695	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	96	1	539	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	41	1	220	3	N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	N	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	75	1	796	3	N	-0-					-0-
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	84	1	833	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	100	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	134	1	827	3	N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	56	1	595	3	N	-0-					-0-
01	744	N	617	-0-	-127	-0-	57	1	560	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	574	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	3	N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	94	1	534	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	31	1	177	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	83	1	416	3	N	-0-					-0-
02	174	N	6	-0-	-168	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	N	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	59	1	667	3	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	3	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1260	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

11	330	N	233	-0-	-97	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	2	N	-0-					-0-
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.		2901	-0-	2901	5458	420	1	2474	3	Y	6					112
							7	9									
12	8258	X	2800	-0-	-5458	-0-	469	1	2329	3	Y	2					114
							2	9									
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	686	1	1775	3	Y	1					115
							1	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	674	1	1727	3	Y	4					119
							4	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	778	1	2336	3	Y	11					130
							12	9									
04	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	443	1	1998	3	Y	7					137
							8	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2935	-0-	2935	6042	425	1	2509	3	Y	1					62
							1	9									
12	7423	X	1381	-0-	-6042	-0-	231	1	1149	3	Y	1					63
							1	9									
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	3	Y	-0-					63
02	1421	N	291	-0-	-1130	-0-	81	1	209	3	Y	1					64
							1	9									
03	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	49	1	147	3	Y	3					67
							3	9									
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	354	1	1598	3	Y	2					69
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	17	1	364	2	N	-0-					7
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	15	1	428	2	N	2					9
							2	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	2	7	1			4
							2	9									
02	377	N	83	-0-	-294	-0-	4	1	79	2	N	-0-					4
03	434	N	32	-0-	-402	-0-	2	1	30	2	N	-0-					4
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	4	1	59	2	N	-0-					4

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					384
12	3100	N	5403	-0-	2303	2303	5403	2			N	-0-					384
01	2303	N	-0-	-0-	-2303	-0-					N	-0-					384
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					384
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					384
04	2520	X	46	-0-	-2474	-0-	46	2			N	-0-					384

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	628	-0-	-812	-0-	155	1	473	3	N	-0-	47	0			5
*12	1240	#	777	-0-	-463	-0-	112	1	665	3	N	-0-					5
01	1054	#	784	-0-	-270	-0-	136	1	648	3	N	-0-					5
02	986	#	732	-0-	-254	-0-	143	1	589	3	N	-0-					5
03	930	#	827	-0-	-103	-0-	128	1	699	3	N	-0-					5
*04	846	R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	N	-0-					5

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	51	-0-	-99	-0-	9	1	42	2	N	-0-					92
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					93
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					93
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					100

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	194	1	889	2	N	1					29
							1	9									
12	1302	X	962	-0-	-340	-0-	186	1	773	2	N	3					32
							3	9									
01	1302	X	787	-0-	-515	-0-	94	1	687	2	N	5					37
							6	9									
02	1044	X	838	-0-	-206	-0-	105	1	733	2	N	-0-					37
03	1116	X	848	-0-	-268	-0-	107	1	741	2	N	-0-					37
04	1080	X	910	-0-	-170	-0-	118	1	780	2	N	11					48
							12	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	537	1	2464	2	N	8					161
							9	9									
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	503	1	2094	2	N	36					197
							40	9									
01	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	317	1	2314	2	N	3					200
							3	9									
02	3016	X	2197	-0-	-819	-0-	273	1	1904	2	N	18					218
							20	9									
03	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	309	1	2134	2	N	30	177	1			71
							33	9									
*04	3000	X	2147	-0-	-853	-0-	283	1	1864	2	N	-0-					71

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2189	-0-	-391	-0-	389	1	1785	2	Y	14					55
							15	9									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	347	1	1443	2	Y	9	54	1			10
							10	9									
01	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	199	1	1454	2	Y	29					39
							32	9									
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	323	1	2255	2	Y	19					58
							21	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	2	Y	21	79	1			-0-
							23	9									
04	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	329	1	2167	2	Y	20					20
							22	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1620	X	1608	-0-	-12	-0-	286	1	1310	2	N	11			90
							12	9							
12	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	243	1	1013	2	N	14			104
							15	9							
01	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	166	1	1213	2	N	-0-			104
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	198	1	1380	2	N	15			119
							17	9							
03	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	182	1	1255	2	N	8			127
							9	9							
*04	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	205	1	1349	2	N	17			144
							19	9							

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

11	2310	X	1278	-0-	-1032	-0-	227	1	1043	2	N	7			102
							8	9							
12	2387	X	1089	-0-	-1298	-0-	208	1	866	2	N	14			116
							15	9							
01	2387	X	671	-0-	-1716	-0-	80	1	584	2	N	6			122
							7	9							
02	1247	X	1065	-0-	-182	-0-	132	1	922	2	N	10			132
							11	9							
03	1333	X	796	-0-	-537	-0-	99	1	687	2	N	9			141
							10	9							
04	1290	X	809	-0-	-481	-0-	106	1	697	2	N	5			146
							6	9							

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	413	1	1895	2	Y	5			48
							6	9							
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	409	1	1701	2	Y	29			77
							32	9							
01	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	260	1	1901	2	Y	6			83
							7	9							
02	2117	N	1983	-0-	-134	-0-	245	1	1712	2	Y	24			107
							26	9							
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	267	1	1847	2	Y	28			135
							31	9							
*04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	273	1	1794	2	Y	-0-			135

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
11	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	419	1	1924	2	N	14					95
							15	9									
12	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	398	1	1655	2	N	10					105
							11	9									
01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	227	1	1658	2	N	18					123
							20	9									
02	2349	X	1845	-0-	-504	-0-	230	1	1603	2	N	11					134
							12	9									
03	2480	X	1928	-0-	-552	-0-	242	1	1669	2	N	15					149
							17	9									
04	2370	X	2013	-0-	-357	-0-	261	1	1720	2	N	29	139	1			39
							32	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
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	499	1	2291	2	N	6					87
							7	9									
12	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	449	1	1871	2	N	5					92
							6	9									
01	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	318	1	2325	2	N	10					102
							11	9									
02	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	291	1	2027	2	N	7					109
							8	9									
03	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	314	1	2171	2	N	6					115
							7	9									
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	323	1	2124	2	N	7					122
							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
11	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	414	1	1897	2	N	17					164
							19	9									
12	2728	X	1301	-0-	-1427	-0-	248	1	1034	2	N	17					181
							19	9									
01	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	292	1	2135	2	N	23	171	1			33
							25	9									
02	2291	X	2077	-0-	-214	-0-	260	1	1813	2	N	4					37
							4	9									
03	2418	X	2097	-0-	-321	-0-	265	1	1832	2	N	-0-					37
04	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	264	1	1735	2	N	-0-					37

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	634	1	2907	2	N	21					171
							23	9									
12	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	641	1	2670	2	N	24					195
							26	9									
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	452	1	3298	2	N	29	181	1			43
							32	9									
02	3451	X	3093	-0-	-358	-0-	385	1	2682	2	N	24					67
							26	9									
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	395	1	2731	2	N	20					87
							22	9									
*04	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	413	1	2716	2	N	17					104
							19	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	350	1	1608	2	N	9					100
							10	9									
12	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	331	1	1379	2	N	9					109
							10	9									
01	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	235	1	1714	2	N	14					123
							15	9									
02	1914	X	1682	-0-	-232	-0-	210	1	1462	2	N	9					132
							10	9									
03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	191	1	1318	2	N	12					144
							13	9									
04	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	190	1	1247	2	N	11					155
							12	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	284	1	1302	2	N	12					153
							13	9									
12	1798	X	1388	-0-	-410	-0-	267	1	1111	2	N	9					162
							10	9									
01	1798	X	1563	-0-	-235	-0-	185	1	1352	2	N	24					186
							26	9									
02	1682	X	1458	-0-	-224	-0-	181	1	1263	2	N	13					199
							14	9									
03	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	186	1	1288	2	N	15					214
							17	9									
04	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	192	1	1265	2	N	10	178	1			46
							11	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1545	-0-	-375	-0-	273	1	1255	2	N	15	173	1			20
							17	9									
12	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	278	1	1157	2	N	6					26
							7	9									
01	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	179	1	1310	2	N	27					53
							30	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	N	23					76
							25	9									
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	14					90
							15	9									
*04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1543	2	N	15					105
							17	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	608	1	2790	2	N	13					193
							14	9									
12	3751	X	2819	-0-	-932	-0-	538	1	2242	2	N	35					228
							39	9									
01	3565	X	3328	-0-	-237	-0-	399	1	2917	2	N	11	181	1			58
							12	9									
02	3306	X	2947	-0-	-359	-0-	366	1	2553	2	N	25					83
							28	9									
03	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	370	1	2559	2	N	34					117
							37	9									
*04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	402	1	2648	2	N	1					118
							1	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
11	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	331	1	1520	2	N	15					102
							17	9									
12	2015	X	1318	-0-	-697	-0-	253	1	1053	2	N	11					113
							12	9									
01	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	174	1	1270	2	N	17					130
							19	9									
02	1885	X	1035	-0-	-850	-0-	129	1	897	2	N	8					138
							9	9									
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	214	1	1476	2	N	13					151
							14	9									
04	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	207	1	1363	2	N	13					164
							14	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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	215	1	986	2	Y	-0-					34
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	214	1	892	2	Y	7					41
							8	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	Y	17					58
							19	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	122	1	848	2	Y	10					68
							11	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	9					77
							10	9									
04	DLQ G-10		947	-0-	947	947	124	1	817	2	Y	5	58	1			24
							6	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					22
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					22
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					22
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					22
*04	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	2	Y	-0-					22

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
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	240	1	1103	2	Y	4					81
							4	9									
12	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	220	1	916	2	Y	8					89
							9	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	206	1	1503	2	Y	14					103
							15	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	180	1	1253	2	Y	10	110	1			3
							11	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	8					11
							9	9									
*04	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	160	1	1054	2	Y	11					22
							12	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	572	1	2625	2	Y	15					107
							17	9									
12	3069	X	2691	-0-	-378	-0-	518	1	2155	2	Y	16					123
							18	9									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	386	1	2818	2	Y	10	132	1			1
							11	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	396	1	2759	2	Y	14					15
							15	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	401	1	2769	2	Y	5					20
							6	9									
04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	393	1	2587	2	Y	10					30
							11	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	169	1	774	2	Y	6					62
							7	9									
12	1023	N	439	-0-	-584	-0-	85	1	352	2	Y	2					64
							2	9									
01	1085	N	169	-0-	-916	-0-	20	1	148	2	Y	1					65
							1	9									
02	928	N	155	-0-	-773	-0-	19	1	134	2	Y	2					67
							2	9									
03	434	N	223	-0-	-211	-0-	28	1	193	2	Y	2					69
							2	9									
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	20	1	135	2	Y	-0-					69

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
11	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	186	1	853	2	N	7					85
							8	9									
12	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	199	1	827	2	N	5					90
							6	9									
01	1178	X	974	-0-	-204	-0-	116	1	847	2	N	10					100
							11	9									
02	1015	X	838	-0-	-177	-0-	105	1	730	2	N	3					103
							3	9									
03	1085	X	768	-0-	-317	-0-	96	1	664	2	N	7					110
							8	9									
04	1050	X	718	-0-	-332	-0-	94	1	621	2	N	3					113
							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
11	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	301	1	1379	2	N	10					117
							11	9									
12	2015	X	1551	-0-	-464	-0-	298	1	1243	2	N	9					126
							10	9									
01	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	177	1	1294	2	N	20					146
							22	9									
02	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	155	1	1085	2	N	8					154
							9	9									
03	1736	X	1206	-0-	-530	-0-	151	1	1046	2	N	8					162
							9	9									
*04	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	170	1	1119	2	N	16					178
							18	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	718	1	3293	2	Y	31					91
							34	9									
12	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	784	1	3265	2	Y	22					113
							24	9									
01	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	471	1	3438	2	Y	40	133	1			20
							44	9									
02	3944	X	3601	-0-	-343	-0-	448	1	3123	2	Y	27					47
							30	9									
03	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	494	1	3410	2	Y	34					81
							37	9									
04	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	500	1	3289	2	Y	18					99
							20	9									

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
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	99	1	456	2	Y	4					77
							4	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	625	2	Y	3					80
							3	9									
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	68	1	497	2	Y	8					88
							9	9									
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	64	1	443	2	Y	5					93
							6	9									
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					93
04	DLQ G-10		567	-0-	567	567	74	1	487	2	Y	5					98
							6	9									

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
11	870	N	581	-0-	-289	-0-	104	1	477	2	N	-0-					33
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	150	1	623	2	N	-0-					33
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	89	1	649	2	N	-0-					33
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	4					37
							4	9									
03	775	N	536	-0-	-239	-0-	68	1	468	2	N	-0-					37
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	72	1	473	2	N	3					40
							3	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	163	1	746	2	Y	-0-					61
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	166	1	692	2	Y	16					77
							18	9									
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	101	1	735	2	Y	-0-					77
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	93	1	651	2	Y	-0-					77
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					77
*04	DLQ G-10		675	-0-	675	675	89	1	585	2	Y	1					78
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	20					35
							22	9									
12	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	414	1	1725	2	Y	16					51
							18	9									
01	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	226	1	1651	2	Y	29					80
							32	9									
02	2059	N	1897	-0-	-162	-0-	235	1	1640	2	Y	20					100
							22	9									
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	199	1	1372	2	Y	14					114
							15	9									
04	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	242	1	1590	2	Y	10	113	1			11
							11	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	9	1	40	2	Y	4					81
							4	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	1					82
							1	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					82
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	55	1			27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					27

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	766	1	3513	2	Y	27					127
							30	9									
12	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	823	1	3426	2	Y	22	128	1			21
							24	9									
01	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	457	1	3340	2	Y	65					86
							72	9									
02	4292	X	3688	-0-	-604	-0-	459	1	3198	2	Y	28					114
							31	9									
03	4588	X	2836	-0-	-1752	-0-	355	1	2455	2	Y	24	99	1			39
							26	9									
04	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	338	1	2223	2	Y	21					60
							23	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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	Y	11					43
							12	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	286	1	1189	2	Y	8					51
							9	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	2	Y	15	47	1			19
							17	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	180	1	1256	2	Y	10					29
							11	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	193	1	1335	2	Y	14					43
							15	9									
04	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	206	1	1359	2	Y	7					50
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					19
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					19
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	1					20
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	1					21
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	37	1	246	2	Y	2					23
							2	9									

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	491	-0-	-559	-0-	88	1	403	2	Y	-0-					75
12	868	N	788	-0-	-80	-0-	153	1	635	2	Y	-0-					75
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	23	1	170	2	Y	-0-	35	1			40
02	464	N	239	-0-	-225	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					40
03	775	N	237	-0-	-538	-0-	30	1	207	2	Y	-0-					40
*04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	29	1	193	2	Y	7					47
							8	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	6					62
							7	9									
12	806	N	515	-0-	-291	-0-	99	1	414	2	Y	2					64
							2	9									
01	651	N	354	-0-	-297	-0-	42	1	310	2	Y	2					66
							2	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	Y	8					74
							9	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	7					81
							8	9									
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	60	1	397	2	Y	-0-					81

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	483	2	Y	4					41
							4	9									
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	105	1	437	2	Y	2					43
							2	9									
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	73	1	536	2	Y	8					51
							9	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	515	2	Y	6					57
							7	9									
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		592	-0-	592	592	77	1	509	2	Y	5					62
							6	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	594	-0-	-606	-0-	588	2	6	9	Y	5					76
12	1209	N	957	-0-	-252	-0-	946	2	11	9	Y	10	75	1			11
01	806	N	499	-0-	-307	-0-	495	2	4	9	Y	4					15
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					15
03	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			Y	-0-					15
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	406	-0-	-314	-0-	15 2	1 9	389	2	N	2	2	1			161
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	737	2	N	2					163
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	795	2	N	1	3	1			161
02	493	X	355	-0-	-138	-0-	11 1	1 9	343	2	N	1					162
03	775	X	484	-0-	-291	-0-	12 1	1 9	471	2	N	1	2	1			161
04	810	X	437	-0-	-373	-0-	15 2	1 9	420	2	N	2	2	1			161

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	2	6	1			1
							2	9									
12	1240	N	557	-0-	-683	-0-	23	1	533	2	N	1					2
							1	9									
01	1395	N	633	-0-	-762	-0-	28	1	604	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	2					3
							2	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-	2	1			1
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	1	3	1			92
							1	9									
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	566	2	Y	2					94
							2	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	2	3	1			93
							2	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	1					94
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-	2	1			92
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	3	3	1			92
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

11	330	N	212	-0-	-118	-0-	27	1	184	2	Y	1					6
							1	9									
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	94	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	Y	11					12
							12	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	33	22	1			23
							36	9									
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2372	2	Y	10					33
							11	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	330	1	2249	2	Y	9					72
							10	9									
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	379	1	3407	2	Y	30	82	1			20
							33	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	362	1	3459	2	Y	9					29
							10	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	293	1	2924	2	Y	34					63
							37	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	250	1	3754	2	Y	33	73	1			23
							36	9									
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	288	1	3665	2	Y	28					51
							31	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	20	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	16	1	429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

11	300	N	202	-0-	-98	-0-	7	1	194	2	N	1	1	1			49
							1	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1					50
							1	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-	1	1			49
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	1					50
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-	1	1			49
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			49
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

11	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	234	1	1596	2	Y	11					51
							12	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	251	1	2254	2	Y	20	57	1			14
							22	9									
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	291	1	2785	2	Y	6					20
							7	9									
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2570	2	Y	30					50
							33	9									
03	3100	N	3442	-0-	342	342	213	1	3197	2	Y	29	59	1			20
							32	9									
*04	3000	N	2695	-0-	-305	37	195	1	2483	2	Y	15					35
							17	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1 9	415	2	Y	1	2	1			-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	17	1 9	405	2	Y	2					2
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1 9	419	2	Y	1	2	1			1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1 9	396	2	Y	1					2
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1 9	375	2	Y	2	2	1			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1 7 9	543	2	Y	6					17
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	549	2	Y	5	19	1			3
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	49	1 1 9	466	2	Y	1					4
02	609	N	344	-0-	-265	-0-	31	1 4 9	309	2	Y	4					8
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	23	1 3 9	343	2	Y	3	9	1			2
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	26	1 3 9	328	2	Y	3					5

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
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	80	1 6 9	544	2	Y	5					18
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1 6 9	660	2	Y	5	19	1			4
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	610	2	Y	1					5
02	609	N	530	-0-	-79	-0-	48	1 7 9	475	2	Y	6					11
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	45	1 7 9	671	2	Y	6	13	1			4
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	695	2	Y	6					10

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2666	2	N	6	11	1			169
							7	9									
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	2	N	8					177
							9	9									
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	5	12	1			170
							6	9									
02	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	81	1	2448	2	N	7					177
							8	9									
03	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	70	1	2707	2	N	1	9	1			169
							1	9									
04	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	83	1	2249	2	N	13	13	1			169
							14	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1030	-0-	-200	B -70333	87	1	942	3	N	1	3	1			4
							1	9									
12	1302	N	1189	-0-	-113	B -70333	112	1	1073	3	N	4	3	1			5
							4	9									
01	1302	N	871	-0-	-431	B -70333	95	1	773	3	N	3	4	1			4
							3	9									
02	986	N	1183	-0-	197	B -70136	127	1	1056	3	N	-0-					4
03	1178	N	1026	-0-	-152	B -70136	89	1	926	3	N	10	7	1			7
							11	9									
04	840	N	446	-0-	-394	B -70136	28	1	415	3	N	3	2	1			8
							3	9									

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					3
12	744	X	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					3
01	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					3
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					3
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					3
04	660	X	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-					3

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					10
12	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					10
01	1085	X	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-					10
02	1015	X	919	-0-	-96	-0-	919	3			N	-0-					10
03	1085	X	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					10
*04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	4312	-0-	-5288	-0-	4312	2			N	-0-					13
12	9641	X	2468	-0-	-7173	-0-	2461	2	7	9	N	6					19
01	7719	X	176	-0-	-7543	-0-	127	2	23	3	N	24	26	1			17
							26	9									
02	4640	X	167	-0-	-4473	-0-	143	2	23	3	N	1					18
							1	9									
03	4774	X	109	-0-	-4665	-0-	84	2	14	3	N	10	10	1			18
							11	9									
04	540	X	195	-0-	-345	-0-	161	2	27	3	N	6	5	1			19
							7	9									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					4
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1028	2	185	3	N	8	7	1			5
							9	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	916	2	144	3	N	1					6
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1046	2	171	3	N	7	7	1			6
							8	9									
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	984	2	164	3	N	14	6	1			14
							15	9									

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					63
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					63
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					63
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	543	3			N	-0-					63
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10					73
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					73

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
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	3749	3			N	-0-					82
12	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	3			N	-0-					82
01	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	3235	3			N	-0-					82
02	4060	X	2942	-0-	-1118	-0-	2942	3			N	-0-					82
03	4340	X	3451	-0-	-889	-0-	3451	3			N	-0-					82
04	3750	X	2935	-0-	-815	-0-	2932	3	3	9	N	3	3	8			82

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1410	-0-	-780	-0-	1410	3			N	-0-					75
12	2263	X	1570	-0-	-693	-0-	1551	3	19	9	N	17					92
01	1612	X	1387	-0-	-225	-0-	1387	3			N	-0-					92
02	1363	X	1319	-0-	-44	-0-	1319	3			N	-0-					92
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	3	40	9	N	36					128
04	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					128

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					38
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					38
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					38
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	492	3			N	-0-					38
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					38
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					12
12	465	X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					12
01	558	X	479	-0-	-79	-0-	478	3	1	9	N	1					13
02	957	X	555	-0-	-402	-0-	555	3			N	-0-					13
03	1023	X	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					13
04	990	X	737	-0-	-253	-0-	737	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	3			N	-0-					52
12	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			N	-0-					52
01	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	1853	3			N	-0-					52
02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	2597	3			N	-0-					52
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2267	3			N	-0-					52
04	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	3			N	-0-					52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

11	4740	X	3196	-0-	-1544	-0-	3196	3			N	-0-					56
12	4898	X	3767	-0-	-1131	-0-	3763	3	4	9	N	4					60
01	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4326	3			N	-0-					60
02	4118	X	3220	-0-	-898	-0-	3220	3			N	-0-					60
03	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					60
04	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-					60

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

11	1200	X	546	-0-	-654	-0-	546	3			N	-0-					77
12	1240	X	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					77
01	1178	X	651	-0-	-527	-0-	651	3			N	-0-					77
02	957	X	451	-0-	-506	-0-	451	3			N	-0-					77
03	868	X	281	-0-	-587	-0-	281	3			N	-0-					77
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					77

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025																	
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	3			N	-0-					103
12	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3749	3	3	9	N	3					106
01	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	3607	3	6	9	N	5					111
02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	3485	3			N	-0-					111
03	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	3534	3			N	-0-					111
04	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					111
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964																	
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6068	3	28	9	N	25					42
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6066	3	26	9	N	24					66
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6002	3	22	9	N	20					86
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5554	3	21	9	N	19					105
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5926	3	24	9	N	22					127
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5686	3	28	9	N	25					152

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

11	3420	X	2420	-0-	-1000	-0-	149	1	2268	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	181	1	2650	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	198	1	2838	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	2755	X	1670	-0-	-1085	-0-	113	1	1555	3	Y	2					5
							2	9									
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	176	1	2420	3	Y	3					8
							3	9									
*04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2483	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940																		
11	16440	X	11698	-0-	-4742	-0-	721	1	10965	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
12	16988	X	16979	-0-	-9	-0-	1079	1	15875	3	Y	23	20	1			19
							25	9									
01	16988	X	16288	-0-	-700	-0-	1064	1	15220	3	Y	4	15	1			8
							4	9									
02	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1059	1	14584	3	Y	11					19
							12	9									
03	16988	X	15171	-0-	-1817	-0-	1024	1	14123	3	Y	22					41
							24	9									
04	16440	X	14900	-0-	-1540	-0-	898	1	13980	3	Y	20	35	1			26
							22	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	140	1	1508	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	199	1	1900	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	216	1	1752	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	202	1	1691	3	Y	-0-					5
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	178	1	1860	3	Y	17	11	1			11
							19	9									
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	129	1	1885	3	Y	4	3	1			12
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

11	660	N	515	-0-	-145	-0-	44	1	471	3	Y	-0-					3
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	60	1	569	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	66	1	539	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-					2
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	584	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	597	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	77	1	1104	3	Y	-0-					1
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	1062	3	Y	-0-					1
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	3	Y	-0-					1
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	902	3	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

11	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	31	1	472	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	899	N	591	-0-	-308	-0-	37	1	551	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	43	1	613	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	39	1	540	3	Y	2					5
							2	9									
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	32	1	502	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6485	-0-	6485	6485	570	1	5915	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6485					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

11	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	130	1	1401	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	2418	X	2013	-0-	-405	-0-	190	1	1812	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
01	2542	X	1904	-0-	-638	-0-	208	1	1687	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
02	2378	X	1720	-0-	-658	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-					8
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	3	Y	20	13	1			15
							22	9									
*04	3000	N	3981	-0-	981	981	255	1	3718	3	Y	7	5	1			17
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

11	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	122	1	1862	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	260	1	3820	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	213	1	3058	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	272	1	3755	3	N	3					3
							3	9									
03	4092	X	2974	-0-	-1118	-0-	201	1	2766	3	N	6					9
							7	9									
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	215	1	3351	3	N	4	8	1			5
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

11	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	291	1	4433	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	375	1	5520	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	373	1	5325	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	364	1	5011	3	Y	4					8
							4	9									
03	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	367	1	5065	3	Y	8					16
							9	9									
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	348	1	5415	3	Y	7	12	1			11
							8	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	101	1	1089	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
01	1581	N	678	-0-	-903	-0-	73	1	599	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
02	1160	N	637	-0-	-523	-0-	68	1	569	3	Y	-0-					7
03	1550	N	598	-0-	-952	-0-	52	1	539	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	15	1	221	3	Y	1	2	1			7
							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
11	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	99	1	1074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	141	1	1144	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	Y	-0-					5
03	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	119	1	1233	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1740	3	Y	4	3	1			12
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	241	-0-	-479	-0-	14	1	226	3	N	1	3	1			1
							1	9									
12	744	X	427	-0-	-317	-0-	26	1	399	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	26	1	371	3	N	-0-	1	1			1
02	348	X	288	-0-	-60	-0-	19	1	268	3	N	1					2
							1	9									
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	18	1	239	3	N	1					3
							1	9									
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	3	N	-0-	2	1			1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6195	-0-	-2385	-0-	381	1	5807	3	N	6	4	1			9
							7	9									
12	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	535	1	7876	3	N	12	10	1			11
							13	9									
01	8773	X	7892	-0-	-881	-0-	516	1	7374	3	N	2	8	1			5
							2	9									
02	8207	X	7070	-0-	-1137	-0-	478	1	6586	3	N	5					10
							6	9									
03	8680	X	7911	-0-	-769	-0-	535	1	7364	3	N	11					21
							12	9									
04	7950	X	7742	-0-	-208	-0-	466	1	7265	3	N	10	17	1			14
							11	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5163	-0-	-1197	-0-	439	1	4721	3	N	3	3	1			13
							3	9									
12	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	525	1	5003	3	N	19	11	1			21
							21	9									
01	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	597	1	4846	3	N	15	17	1			19
							17	9									
02	5742	X	4947	-0-	-795	-0-	529	1	4418	3	N	-0-					19
03	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	474	1	4925	3	N	47	30	1			36
							52	9									
04	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	339	1	4967	3	N	13	9	1			40
							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
11	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	373	1	4014	3	N	2	3	1			10
							2	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	534	1	5093	3	N	17	10	1			17
							19	9									
01	6262	X	4705	-0-	-1557	-0-	515	1	4175	3	N	14	16	1			15
							15	9									
02	5858	X	4290	-0-	-1568	-0-	460	1	3830	3	N	-0-					15
03	6262	X	5393	-0-	-869	-0-	470	1	4882	3	N	37	25	1			27
							41	9									
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	299	1	4375	3	N	9	7	1			29
							10	9									

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	162	1			18

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2713	R	2713	-0-	-0-	-0-	1283	1	1368	2	N	56	34	1			38
							62	9									
12	2542	#	2189	-0-	-353	-0-	1107	1	1019	2	N	57	68	1			27
							63	9									
01	2542	#	1883	-0-	-659	-0-	975	1	865	2	N	39	34	1			32
							43	9									
02	2610	#	1921	-0-	-689	-0-	1027	1	821	2	N	66	57	1			41
							73	9									
03	2790	#	2066	-0-	-724	-0-	1097	1	893	2	N	69	71	1			39
							76	9									
04	2700	#	2112	-0-	-588	-0-	1144	1	874	2	N	85	96	1			28
							94	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
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	284	1	303	2	N	56	34	1			40
							62	9									
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	245	1	226	2	N	56	67	1			29
							62	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	216	1	192	2	N	39	34	1			34
							43	9									
02	638	N	484	-0-	-154	-0-	228	1	183	2	N	66	57	1			43
							73	9									
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	244	1	199	2	N	69	71	1			41
							76	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	254	1	194	2	N	85	96	1			30
							94	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	103	1	109	2	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	88	1	81	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	78	1	69	2	N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	103	1	82	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	110	1	89	2	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	903	-0-	903	2152	120 13	1 9	770	3	Y	12	12	1			46
12		DLQ G-10	587	-0-	587	2739	62 6	1 9	519	3	Y	5	4	1			47
01	3000	N	700	-0-	-2300	439	62 36	1 9	602	3	Y	33	46	1			34
02	1190	N	751	-0-	-439	-0-	58 20	1 9	673	3	Y	18	17	1			35
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	747	3	Y	1	1	1			35
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	60 4	1 9	582	3	Y	4					39

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
11		DLQ G-10	3226	-0-	3226	4631	120 92	1 9	3014	3	Y	84	80	1	1	8	21
12		DLQ G-10	2752	-0-	2752	7383	124 153	1 9	2475	3	Y	139	100	1			60
01	10290	X	2907	-0-	-7383	-0-	124 113	1 9	2670	3	Y	103	144	1			19
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	116 97	1 9	2425	3	Y	88	82	1			25
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	124 87	1 9	3142	3	Y	79	102	1			2
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	120 65	1 9	2785	3	Y	59					61

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2257	120	1	901	3	Y	18	17	1			22
							20	9									
12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3310	124	1	901	3	Y	25	18	1			29
							28	9									
01	3000	N	1307	-0-	-1693	1617	124	1	1126	3	Y	52	73	1			8
							57	9									
02	2799	N	1182	-0-	-1617	-0-	116	1	1033	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	3	Y	21					28
							23	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2175	-0-	2175	4262	120	1	2001	3	Y	49	46	1	1	8	45
							54	9									
12	DLQ G-10		1879	-0-	1879	6141	124	1	1692	3	Y	57	41	1			61
							63	9									
01	3000	N	1878	-0-	-1122	5019	124	1	1696	3	Y	53	74	1			40
							58	9									
02	2900	N	1889	-0-	-1011	4008	116	1	1723	3	Y	45	42	1			43
							50	9									
03	3100	N	2314	-0-	-786	3222	124	1	2147	3	Y	39	50	1			32
							43	9									
*04	3000	N	2259	-0-	-741	2481	120	1	2099	3	Y	36					68
							40	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	6603	120	1	2275	3	Y	38	36	1	1	8	13
							42	9									
12	DLQ G-10		1675	-0-	1675	8278	124	1	1505	3	Y	42	30	1			25
							46	9									
01	9918	X	1640	-0-	-8278	-0-	124	1	1479	3	Y	34	47	1			12
							37	9									
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	116	1	1506	3	Y	24	22	1			14
							26	9									
03	2697	X	1660	-0-	-1037	-0-	124	1	1517	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	120	1	1038	3	Y	3					12
							3	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	53	1	245	2	N	1					145
							1	9									
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	30	1	203	2	N	2					147
							2	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					147
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	146	-0-	-144	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	7864	-0-	-3206	-0-	1396	1	6468	2	Y	-0-					124
12	11873	X	9709	-0-	-2164	-0-	1274	1	8435	2	Y	-0-					124
01	11873	X	2879	-0-	-8994	-0-	438	1	2441	2	Y	-0-					124
02	11107	X	11052	-0-	-55	-0-	1416	1	9612	2	Y	22					146
							24	9									
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1577	1	11018	2	Y	19					165
							21	9									
*04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	1642	1	10027	2	Y	-0-					165

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF. 12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	531	1	4000	3	N	-0-					-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1658	1	6947	3	N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	484	1	4671	3	N	-0-					-0-
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	709	1	5924	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5722	-0-	-633	-0-	758	1	4964	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4379	-0-	4379	4379	703	1	3676	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					97
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-					97
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					97
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					97
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		35	-0-	35	35	6	1	29	3	Y	-0-					97

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		28876	-0-	28876	60410	3324	1	25064	3	N	444	387	1			338
							488	9									
12	61976	X	1566	-0-	-60410	-0-	295	1	1239	3	N	29	137	1			230
							32	9									
01	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	1731	1	16697	3	N	211					441
							232	9									
02	31001	X	26707	-0-	-4294	-0-	2819	1	23571	3	N	288	375	1			354
							317	9									
03	31527	X	29168	-0-	-2359	-0-	3816	1	24978	3	N	340	383	1			311
							374	9									
04	28890	X	23665	-0-	-5225	-0-	3756	1	19634	3	N	250	188	1			373
							275	9									

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

11	390 N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	59	1	307	2	N	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	107	1	263	2	N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	131	1	219	2	N	-0-					-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	624	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	551	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	892	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1120	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	377	1	2746	2	N	-0-					-0-
*04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	529	1	2440	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	160	1	825	2	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	270	1	668	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	337	1	563	2	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	151	1	698	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	247	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	676	-0-	-905	-0-	32	1	644	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	549	-0-	-930	-0-	63	1	486	2	N	-0-					-0-
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
04	900	N	420	-0-	-480	-0-	18	1	402	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	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
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-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-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	484	-0-	-236 B	-31125	484	2			N	-0-					178
12	713	#	406	-0-	-307 B	-31432	406	2			N	-0-					178
01	713	#	555	-0-	-158 B	-31590	547	2	8	9	N	7					185
02	667	#	340	-0-	-327 B	-31917	340	2			N	-0-					185
03	713	#	608	-0-	-105 B	-32022	597	2	11	9	N	10					195
04	540	#	549	-0-	9 B	-32013	541	2	8	9	N	7					202

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	752	-0-	-28 B	-0-	88	1	602	2	Y	56					204
							62	9									
12	744	N	380	-0-	-364 B	-0-	47	1	271	2	Y	56	183	1			77
							62	9									
01	806	N	574	-0-	-232 B	-0-	66	1	446	2	Y	56					133
							62	9									
02	725	N	592	-0-	-133 B	-0-	69	1	461	2	Y	56	185	1			4
							62	9									
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	102	1	776	2	Y	56					60
							62	9									
*04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	75	1	542	2	Y	78					138
							86	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	5301	-0-	2201	2201	621	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	21460	-0-	18560	20761	1822	1	19638	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	18236	-0-	15136	35897	1826	1	16410	2	N	-0-					-0-
*04	51548	X	15651	-0-	-35897	-0-	1726	1	13925	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	35	1	261	2	N	-0-					-0-
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	384	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	443	1	3028	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	327	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	1434	-0-	-1466	-0-	122	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	268	-0-	-3204	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	171	-0-	-3189	-0-	19	1	152	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	312	-0-	-78	-0-	40	1	272	2	N	-0-					-0-
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	46	1	315	2	N	-0-					-0-
01	403	X	263	-0-	-140	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
02	319	X	169	-0-	-150	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
03	372	X	198	-0-	-174	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	360	X	192	-0-	-168	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

11	4740	X	2209	-0-	-2531	-0-	283	1	1926	2	N	-0-					16
12	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	311	1	2124	2	N	-0-					16
01	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					16
02	2204	X	1036	-0-	-1168	-0-	88	1	948	2	N	-0-					16
03	2449	X	990	-0-	-1459	-0-	99	1	891	2	N	-0-					16
04	2370	X	829	-0-	-1541	-0-	91	1	731	2	N	6					22
							7	9									

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

11	660	X	539	-0-	-121	-0-	69	1	470	2	N	-0-					31
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	N	-0-					31
01	682	X	516	-0-	-166	-0-	60	1	449	2	N	6					37
							7	9									
02	638	X	284	-0-	-354	-0-	24	1	260	2	N	-0-					37
03	744	X	547	-0-	-197	-0-	55	1	492	2	N	-0-					37
04	720	X	314	-0-	-406	-0-	35	1	279	2	N	-0-					37

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	238	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	239	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	191	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	95	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1368	-0-	-554	-0-	137	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	147	1	1185	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

11	1800	X	1599	-0-	-201	-0-	205	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	211	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	155	1	1170	2	N	8					8
							9	9									
02	1537	X	789	-0-	-748	-0-	67	1	722	2	N	-0-					8
03	1643	X	875	-0-	-768	-0-	88	1	787	2	N	-0-					8
04	1590	X	863	-0-	-727	-0-	95	1	768	2	N	-0-					8

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	530	1	3604	2	N	-0-					17
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	581	1	3974	2	N	-0-					17
01	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	503	1	3791	2	N	28					45
							31	9									
02	4002	X	2423	-0-	-1579	-0-	206	1	2217	2	N	-0-					45
03	4557	X	2634	-0-	-1923	-0-	264	1	2370	2	N	-0-					45
04	4410	X	2623	-0-	-1787	-0-	289	1	2334	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
11	5430	X	4584	-0-	-846	-0-	588	1	3996	2	N	-0-					27
12	5611	X	4897	-0-	-714	-0-	625	1	4272	2	N	-0-					27
01	5611	X	4131	-0-	-1480	-0-	484	1	3647	2	N	-0-					27
02	4524	X	2545	-0-	-1979	-0-	216	1	2329	2	N	-0-					27
03	4898	X	2899	-0-	-1999	-0-	290	1	2609	2	N	-0-					27
04	4740	X	2730	-0-	-2010	-0-	301	1	2429	2	N	-0-					27

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	864	-0-	-276	-0-	111	1	753	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	665	-0-	-513	-0-	85	1	580	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	724	-0-	-454	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-
02	1102	X	104	-0-	-998	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	N	-0-					3
12	558	N	294	-0-	-264	-0-	38	1	256	2	N	-0-					3
01	527	N	259	-0-	-268	-0-	30	1	223	2	N	5					8
							6	9									
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	26	1	285	2	N	-0-					8
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					8
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-					8

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
11	1740	X	926	-0-	-814	-0-	119	1	807	2	N	-0-					5
12	1798	X	963	-0-	-835	-0-	123	1	840	2	N	-0-					5
01	1395	X	1215	-0-	-180	-0-	141	1	1063	2	N	10					15
							11	9									
02	1305	X	740	-0-	-565	-0-	63	1	677	2	N	-0-					15
03	1240	X	809	-0-	-431	-0-	81	1	728	2	N	-0-					15
04	1170	X	763	-0-	-407	-0-	84	1	679	2	N	-0-					15

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
11	1770	X	1592	-0-	-178	-0-	204	1	1388	2	N	-0-					5
12	1829	X	1293	-0-	-536	-0-	165	1	1128	2	N	-0-					5
01	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	170	1	1280	2	N	2					7
							2	9									
02	1682	X	988	-0-	-694	-0-	84	1	904	2	N	-0-					7
03	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	115	1	1029	2	N	-0-					7
04	1590	X	1200	-0-	-390	-0-	132	1	1068	2	N	-0-					7

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	60	1	407	2	N	-0-					25
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	39	1	265	2	N	-0-					25
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	38	1	283	2	N	-0-					25
02	464	N	51	-0-	-413	-0-	4	1	47	2	N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	776	-0-	-304	-0-	126	1	650	2	N	-0-					81
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	N	-0-					81
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	200	1	1204	2	N	-0-					81
02	1102	X	1055	-0-	-47	-0-	125	1	930	2	N	-0-					81
03	1209	X	1117	-0-	-92	-0-	206	1	911	2	N	-0-					81
04	1350	X	830	-0-	-520	-0-	104	1	726	2	N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	175	1	904	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	207	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1053	-0-	-249	-0-	150	1	903	2	N	-0-					-0-
02	1218	X	1099	-0-	-119	-0-	130	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	213	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1127	-0-	-43	-0-	141	1	986	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	357	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	380	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	465	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	510	1	2336	3	N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	449	1	2493	3	N	-0-					-0-
*04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	414	1	2448	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

11	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	320	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1776	-0-	-1386	-0-	283	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1162	-0-	-2093	-0-	201	1	961	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	82	-0-	-2963	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	10	-0-	-2090	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

11	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	823	1	4607	2	N	-0-					2
12	6169	X	5246	-0-	-923	-0-	837	1	4409	2	N	-0-					2
01	6138	X	4819	-0-	-1319	-0-	834	1	3985	2	N	-0-					2
02	5307	X	4896	-0-	-411	-0-	878	1	4018	3	N	-0-					2
03	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	733	1	4068	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	694	1	4102	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

11	450	X	25	-0-	-425	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

11	750	N	498	-0-	-252	-0-	70	1	428	2	Y	-0-					68
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					68
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	Y	-0-					68
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	Y	-0-					68
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					68

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

11	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	156	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	153	1	3013	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	176	1	3097	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	2809	-0-	-410	-0-	143	1	2666	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	136	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2384	-0-	-796	-0-	110	1	2274	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	244	1	3410	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	236	1	3239	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	248	1	3226	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	275	1	3024	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	274	1	3202	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	260	1	3128	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	140	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	125	1	2469	3	N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	174	1	3073	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2842	X	2142	-0-	-700	-0-	109	1	2032	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	145	1	2713	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	123	1	2554	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	585	-0-	-285	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
12	899	X	551	-0-	-348	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
01	713	X	376	-0-	-337	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	3	N	-0-					-0-
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6348	-0-	-192	-0-	317	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6669	-0-	-182	-0-	322	1	6347	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6777	-0-	-74	-0-	364	1	6409	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6409	X	5956	-0-	-453	-0-	302	1	5653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6665	X	5887	-0-	-778	-0-	299	1	5588	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6219	-0-	-351	-0-	287	1	5932	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	79	1	1081	3	N	-0-					-0-
01	1271	X	1157	-0-	-114	-0-	83	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	1189	X	1066	-0-	-123	-0-	89	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1115	-0-	-125	-0-	88	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1086	-0-	-84	-0-	83	1	1003	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	303	1	4234	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	307	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	329	1	4274	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	4379	X	4317	-0-	-62	-0-	360	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	353	1	4127	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4530	X	3817	-0-	-713	-0-	293	1	3524	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	24	1	332	3	N	-0-					-0-
12	434	X	288	-0-	-146	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
01	434	X	264	-0-	-170	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
02	406	X	242	-0-	-164	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
*04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	139	1	2650	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	136	1	2678	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	154	1	2712	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2871	X	2360	-0-	-511	-0-	120	1	2239	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	141	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	96	1	1987	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

11	4740	X	3842	-0-	-898	-0-	192	1	3650	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	193	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3840	-0-	-500	-0-	206	1	3634	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3461	-0-	-570	-0-	176	1	3285	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	183	1	3428	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3497	-0-	-373	-0-	161	1	3336	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

11	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	181	1	3446	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	174	1	3439	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2851	-0-	-1241	-0-	153	1	2697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3509	X	2579	-0-	-930	-0-	131	1	2448	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	1215	-0-	-2536	-0-	62	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	137	1	2842	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 10236 - 11208

11	5460	X	4602	-0-	-858	-0-	230	1	4372	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	226	1	4458	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	270	1	4757	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	249	1	4652	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	242	1	4532	3	N	-0-					-0-
*04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	231	1	4775	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	237	1	4512	3	N	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	238	1	4696	3	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	275	1	4843	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	227	1	4247	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	237	1	4443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	203	1	4210	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	155	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	197	1	3891	3	N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	242	1	4269	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	212	1	3968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	229	1	4284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	217	1	4487	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	370	-0-	-470	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	121	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	118	1	1380	3	N	-0-					-0-
*04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	80	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	1240	X	1147	-0-	-93	-0-	82	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1160	X	1070	-0-	-90	-0-	89	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1089	-0-	-151	-0-	86	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1064	-0-	-106	-0-	82	1	982	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	955	-0-	-5	-0-	48	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	970	-0-	-177	-0-	49	1	921	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	863	-0-	-247	-0-	40	1	823	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	414	-0-	-6	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
03	465	X	419	-0-	-46	-0-	33	1	386	3	N	-0-					-0-
04	450	X	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-					-0-
12	806	X	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	3	N	-0-					-0-
01	806	X	790	-0-	-16	-0-	56	1	734	3	N	-0-					-0-
02	754	X	743	-0-	-11	-0-	62	1	681	3	N	-0-					-0-
03	806	X	774	-0-	-32	-0-	61	1	713	3	N	-0-					-0-
04	780	X	743	-0-	-37	-0-	57	1	686	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
12	465	X	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	N	-0-					-0-
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-
02	435	X	422	-0-	-13	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
03	465	X	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
04	450	X	417	-0-	-33	-0-	32	1	385	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5504	-0-	-256	-0-	367	1	5136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5952	X	5312	-0-	-640	-0-	361	1	4951	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	410	1	5330	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	477	1	5566	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	311	1	3739	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	92	1	1264	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1377	-0-	-18	-0-	98	1	1279	3	N	-0-					-0-
02	1305	X	1263	-0-	-42	-0-	105	1	1158	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	102	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	97	1	1166	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
03	248	X	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	158	1	2208	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	166	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1464	-0-	-1233	-0-	104	1	1356	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2523	X	1180	-0-	-1343	-0-	98	1	1081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2449	X	1239	-0-	-1210	-0-	98	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1304	-0-	-1066	-0-	100	1	1204	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5231	-0-	-319	-0-	261	1	4969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	307	1	6064	3	N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	318	1	5602	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	278	1	5192	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	303	1	5670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	261	1	5410	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	411	1	5742	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	6229	-0-	-1335	-0-	424	1	5805	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	6022	-0-	-1449	-0-	430	1	5588	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6902	X	5938	-0-	-964	-0-	496	1	5441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	559	1	6534	3	N	-0-					-0-
*04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	550	1	6617	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	283	1	3954	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	272	1	3727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	327	1	4258	3	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	365	1	4006	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	362	1	4223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	347	1	4178	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4653	-0-	-1347	-0-	233	1	4420	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	4990	-0-	-1210	-0-	241	1	4749	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	300	1	5294	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5394	X	4750	-0-	-644	-0-	241	1	4508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	259	1	4842	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	236	1	4894	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1102	X	813	-0-	-289	-0-	41	1	772	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	60	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	51	1	1054	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	155	-0-	-595	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
12	775	X	511	-0-	-264	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	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
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	161	1	3052	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	145	1	2855	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2877	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3103	X	2478	-0-	-625	-0-	126	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2692	-0-	-625	-0-	137	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	124	1	2561	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
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1	4699	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	341	1	4673	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	362	1	4714	3	N	39	39	8			-0-
							43	9									
02	4872	X	4838	-0-	-34	-0-	403	1	4427	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	402	1	4692	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	394	1	4741	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
11	4950	X	3520	-0-	-1430	-0-	176	1	3344	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	1846	-0-	-3269	-0-	89	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	2205	-0-	-2848	-0-	118	1	2087	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4000	-0-	-698	-0-	203	1	3797	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	204	1	3813	3	N	-0-					-0-
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	216	1	4463	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1728	-0-	-192	-0-	86	1	1642	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	84	1	1656	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	89	1	1575	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	111	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	127	1	2372	3	N	-0-					-0-
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	101	1	2088	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
12	186	X	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	X	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	145	X	132	-0-	-13	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	X	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	434	1	8250	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8704	-0-	-317	-0-	420	1	8284	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8363	-0-	-658	-0-	449	1	7906	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	8439	X	7917	-0-	-522	-0-	402	1	7514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	421	1	7875	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	8019	-0-	-471	-0-	370	1	7649	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	316	1	4413	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	311	1	4266	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	298	1	3874	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4640	X	3977	-0-	-663	-0-	332	1	3644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	335	1	3908	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3973	-0-	-767	-0-	305	1	3668	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	5960	-0-	-2770	-0-	298	1	5662	3	N	-0-					-0-
12	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	579	1	11423	3	N	-0-					-0-
01	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	626	1	11034	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	460	1	8598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	7866	-0-	-1248	-0-	399	1	7467	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		7200	-0-	7200	7200	332	1	6868	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	179	1	2509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4898	X	2410	-0-	-2488	-0-	164	1	2246	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	3269	-0-	-1629	-0-	233	1	3032	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4582	X	2916	-0-	-1666	-0-	243	1	2672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4092	X	2805	-0-	-1287	-0-	221	1	2584	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	210	1	2531	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	124	X	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124	X	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116	X	89	-0-	-27	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1266	-0-	-474	-0-	63	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	77	1	1513	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	69	1	1217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1508	X	1342	-0-	-166	-0-	68	1	1274	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	75	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	428	1	8133	3	N	-0-					-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	201	1	3963	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	244	1	4304	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4698	X	4439	-0-	-259	-0-	225	1	4214	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3348	-0-	-1674	-0-	170	1	3178	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3604	-0-	-1256	-0-	166	1	3438	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5141	-0-	-109	-0-	257	1	4883	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	247	1	4872	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	281	1	4949	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	5046	X	4944	-0-	-102	-0-	251	1	4692	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	243	1	4542	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	245	1	5073	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

11	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	117	1	2222	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	125	1	2466	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	133	1	2346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2436	X	2388	-0-	-48	-0-	121	1	2267	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	125	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	114	1	2355	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

11	2760	X	1117	-0-	-1643	-0-	56	1	1061	3	N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	119	1	2349	3	N	-0-					-0-
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	124	1	2182	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	2117	X	1969	-0-	-148	-0-	100	1	1867	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	103	1	1927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	99	1	2045	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	58	X	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	449	-0-	-211	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
12	682	X	389	-0-	-293	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
01	682	X	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
02	580	X	300	-0-	-280	-0-	25	1	275	3	N	-0-					-0-
03	558	X	368	-0-	-190	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
04	450	X	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

11	5340	X	4571	-0-	-769	-0-	228	1	4343	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	231	1	4565	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	272	1	4800	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4901	X	4715	-0-	-186	-0-	239	1	4476	3	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	245	1	4585	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	210	1	4352	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

11	540	X	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
12	558	X	201	-0-	-357	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
01	434	X	223	-0-	-211	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
02	319	X	190	-0-	-129	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310	X	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
04	300	X	248	-0-	-52	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	184	1	3490	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	3232	-0-	-1666	-0-	156	1	3076	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	2130	-0-	-2799	-0-	114	1	2015	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4611	X	2530	-0-	-2081	-0-	128	1	2402	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	1313	-0-	-3616	-0-	67	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	139	1	2875	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	234	1	4442	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	235	1	4628	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	253	1	4463	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4640	X	4411	-0-	-229	-0-	224	1	4187	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	238	1	4456	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	211	1	4360	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	201	1	2811	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	191	1	2618	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	197	1	2557	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2900	X	2448	-0-	-452	-0-	204	1	2243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	212	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	219	1	2638	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5359	-0-	-11	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5395	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	5365	X	4980	-0-	-385	-0-	4978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5673	X	5196	-0-	-477	-0-	5195	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	344	-0-	-586	-0-	17	1	327	3	N	-0-					37
12	930	X	915	-0-	-15	-0-	44	1	871	3	N	-0-					37
01	899	X	880	-0-	-19	-0-	47	1	833	3	N	-0-					37
02	841	X	503	-0-	-338	-0-	26	1	477	3	N	-0-					37
03	930	X	671	-0-	-259	-0-	34	1	637	3	N	-0-					37
04	900	X	789	-0-	-111	-0-	36	1	753	3	N	-0-					37

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	-0-					-0-
12	1023	X	851	-0-	-172	-0-	41	1	810	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	987	-0-	-36	-0-	53	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1073	X	466	-0-	-607	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	836	-0-	-311	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	527	-0-	-583	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	260	1	4940	3	N	-0-					-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	236	1	4658	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4394	-0-	-411	-0-	236	1	4157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5017	X	4017	-0-	-1000	-0-	204	1	3813	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4291	-0-	-1072	-0-	218	1	4073	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4275	-0-	-915	-0-	197	1	4078	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	747	-0-	-307	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	841	X	810	-0-	-31	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

11	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	6816	-0-	-903	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6821	-0-	-557	-0-	6820	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6844	X	6072	-0-	-772	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

11	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	314	1	1907	2	Y	-0-					13
12	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	270	1	1859	2	Y	-0-					13
01	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	204	1	1701	2	Y	-0-					13
02	2755	X	2225	-0-	-530	-0-	307	1	1918	2	Y	-0-					13
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					13
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	1317	1	3176	2	Y	13					112
							14	9									
12	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	1361	1	3270	2	Y	9					121
							10	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	1573	1	3025	2	Y	20					141
							22	9									
02	4553	X	4028	-0-	-525	-0-	1409	1	2590	2	Y	26	68	1			99
							29	9									
03	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	1472	1	2539	2	Y	-0-					99
04	4500	X	3531	-0-	-969	-0-	1255	1	2254	2	Y	20					119
							22	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	1037	1	2499	2	Y	11					55
							12	9									
12	4712	X	3531	-0-	-1181	-0-	1035	1	2489	2	Y	6					61
							7	9									
01	4216	X	2796	-0-	-1420	-0-	952	1	1831	2	Y	12					73
							13	9									
02	3712	X	2891	-0-	-821	-0-	1011	1	1859	2	Y	19	49	1			43
							21	9									
03	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	1034	1	1783	2	Y	-0-					43
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	970	1	1743	2	Y	15					58
							17	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
02	87	X	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	X	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	X	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4832	-0-	-478	-0-	948	1	3870	3	N	13					160
							14	9									
12	5487	X	4630	-0-	-857	-0-	966	1	3634	3	N	27					187
							30	9									
01	5270	X	4489	-0-	-781	-0-	1044	1	3435	3	N	9	182	1	1	8	13
							10	9									
02	4930	X	4543	-0-	-387	-0-	1038	1	3499	3	N	5					18
							6	9									
03	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	1104	1	3409	3	N	20					38
							22	9									
*04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1034	1	3980	3	N	12					50
							13	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	81	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	69	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	538	-0-	-272	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	105	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	91	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	96	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1102	3	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	3	Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	815	-0-	-25	-0-	54	1	761	3	N	-0-					-0-
12	806	X	749	-0-	-57	-0-	51	1	698	3	N	-0-					-0-
01	837	X	741	-0-	-96	-0-	53	1	688	3	N	-0-					-0-
02	783	X	642	-0-	-141	-0-	54	1	588	3	N	-0-					-0-
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	66	1	766	3	N	-0-					-0-
04	810	X	796	-0-	-14	-0-	61	1	735	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	946	1	8053	2	N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	946	1	8832	2	N	-0-					-0-
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	946	1	9429	2	N	-0-					-0-
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	946	1	7933	2	N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	946	1	7661	2	N	-0-					-0-
*04	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	946	1	7085	2	N	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
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
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1746	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	691	-0-	-1289	-0-	561	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	883	-0-	-1163	-0-	677	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	440	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1041	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1171	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	882	1	331	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1405	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2001	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1219	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1410	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2048	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	1606	1	602	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	261	-0-	-1539	-0-	261	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2047	-0-	-1313 B	-0-	620	1	1418	2	Y	8					311
							9	9									
12	3472	X	1831	-0-	-1641 B	-0-	638	1	1183	2	Y	9					320
							10	9									
01	2728	X	2125	-0-	-603 B	-0-	638	1	1478	2	Y	8					328
							9	9									
02	2001	X	1179	-0-	-822 B	-0-	417	1	753	2	Y	8	198	1			138
							9	9									
03	2139	X	1322	-0-	-817 B	-0-	533	1	788	2	Y	1					139
							1	9									
04	DLQ	G-10	776	-0-	776 B	776	544	1	230	2	Y	2					141
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1784	-0-	14 B	-620601	159	1	1605	2	Y	18	18	1			15
							20	9									
12	2108	N	1751	-0-	-357 B	-620601	146	1	1575	2	Y	27	28	1			14
							30	9									
01	1550	N	1623	-0-	73 B	-620528	146	1	1459	2	Y	16	24	1			6
							18	9									
02	1711	N	1562	-0-	-149 B	-620528	144	1	1404	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
03	1736	N	1657	-0-	-79 B	-620528	158	1	1480	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
04	DLQ	G-10	1350	-0-	1350 B	-619178	126	1	1210	2	Y	13	15	1			8
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	206	-0-	56 B	-374283	18	1	186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	155	N	212	-0-	57 B	-374226	18	1	191	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	155	N	234	-0-	79 B	-374147	21	1	210	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	145	N	210	-0-	65 B	-374082	19	1	189	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	155	N	206	-0-	51 B	-374031	20	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ	G-10	157	-0-	157 B	-373874	15	1	140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0- B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7
12	248	N	195	-0-	-53 B	-313564	17	1	178	2	Y	-0-					7
01	186	N	211	-0-	25 B	-313539	19	1	192	2	Y	-0-					7
02	203	N	194	-0-	-9 B	-313539	18	1	176	2	Y	-0-					7
03	186	N	206	-0-	20 B	-313519	20	1	186	2	Y	-0-					7
*04	DLQ	G-10	214	-0-	214 B	-313305	20	1	194	2	Y	-0-					7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	380	-0-	-10 B	-664894	34	1	342	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	465	N	343	-0-	-122 B	-664894	29	1	308	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	434	N	369	-0-	-65 B	-664894	33	1	333	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	377	N	356	-0-	-21 B	-664894	33	1	319	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	341	N	370	-0-	29 B	-664865	35	1	332	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	DLQ G-10		346	-0-	346 B	-664519	32	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3082	-0-	-98 B	-627705	274	1	2774	2	Y	31	31	1			55
							34	9									
12	3286	X	3121	-0-	-165 B	-627705	261	1	2809	2	Y	46	49	1			52
							51	9									
01	3286	X	2939	-0-	-347 B	-627705	265	1	2634	2	Y	36	46	1			42
							40	9									
02	3074	X	2977	-0-	-97 B	-627705	274	1	2669	2	Y	31	16	1			57
							34	9									
03	3193	X	3074	-0-	-119 B	-627705	294	1	2747	2	Y	30	33	1			54
							33	9									
*04	DLQ G-10		2764	-0-	2764 B	-624941	259	1	2474	2	Y	28	31	1			51
							31	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1911	-0-	-849 B	-706691	170	1	1720	2	Y	19	19	1			41
							21	9									
12	2697	X	1924	-0-	-773 B	-706691	161	1	1731	2	Y	29	30	1			40
							32	9									
01	2511	X	2729	-0-	218 B	-706473	246	1	2446	2	Y	34	43	1			31
							37	9									
02	1856	N	2530	-0-	674 B	-705799	233	1	2268	2	Y	26	14	1			43
							29	9									
03	1922	N	2490	-0-	568 B	-705231	238	1	2224	2	Y	25	27	1			41
							28	9									
*04	DLQ G-10		2381	-0-	2381 B	-702850	223	1	2132	2	Y	24	27	1			38
							26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2424	-0-	114 B	-792477	215	1	2180	2	Y	26	25	1			34
							29	9									
12	2697	N	2418	-0-	-279 B	-792477	202	1	2177	2	Y	35	38	1			31
							39	9									
01	2511	N	2394	-0-	-117 B	-792477	216	1	2146	2	Y	29	37	1			23
							32	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0- B	-792477	216	1	2105	2	Y	25	13	1			35
							28	9									
03	2418	N	2384	-0-	-34 B	-792477	228	1	2130	2	Y	24	26	1			33
							26	9									
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047 B	-790430	192	1	1833	2	Y	20	23	1			30
							22	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	1231	-0-	781 B	-536252	754	1	463	2	Y	13	12	1			38
							14	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	20					58
01	465	X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	29					87
02	435	X	753	-0-	318 B	-535934	611	1	113	2	Y	26	4	1			109
							29	9									
03	465	X	-0-	-0-	-465 B	-535934					Y	20					129
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-535934					Y	26					155

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

11	2790	X	2591	-0-	-199 B	-94337	230	1	2332	2	Y	26	26	1			34
							29	9									
12	2883	X	2661	-0-	-222 B	-94337	222	1	2396	2	Y	39	42	1			31
							43	9									
01	2852	X	2601	-0-	-251 B	-94337	234	1	2331	2	Y	33	41	1			23
							36	9									
02	2494	N	2446	-0-	-48 B	-94337	225	1	2193	2	Y	25	13	1			35
							28	9									
03	2666	N	2555	-0-	-111 B	-94337	244	1	2282	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
*04	DLQ G-10		2567	-0-	2567 B	-91770	240	1	2298	2	Y	26	29	1			30
							29	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

11	90	N	135	-0-	45 B	-86792	12	1	123	2	Y	-0-					2
12	124	N	92	-0-	-32 B	-86792	8	1	84	2	Y	-0-					2
01	124	N	175	-0-	51 B	-86741	16	1	159	2	Y	-0-					2
02	145	N	153	-0-	8 B	-86733	14	1	139	2	Y	-0-					2
03	93	N	145	-0-	52 B	-86681	14	1	131	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		130	-0-	130 B	-86551	12	1	118	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

11	2040	N	1666	-0-	-374 B	-435912	148	1	1499	2	Y	17	17	1			31
							19	9									
12	1519	N	1970	-0-	451 B	-435461	165	1	1772	2	Y	30	31	1			30
							33	9									
01	992	N	1592	-0-	600 B	-434861	143	1	1428	2	Y	19	25	1			24
							21	9									
02	1624	N	1782	-0-	158 B	-434703	164	1	1598	2	Y	18	10	1			32
							20	9									
03	1984	N	1858	-0-	-126 B	-434703	177	1	1660	2	Y	19	20	1			31
							21	9									
*04	DLQ G-10		2005	-0-	2005 B	-432698	188	1	1796	2	Y	19	22	1			28
							21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

11	6337	X	6337	-0-	-0-	B	-0-	563	1	5704	2	Y	64	64	1			86
								70	9									
12	6439	X	6439	-0-	-0-	B	-0-	538	1	5795	2	Y	96	102	1			80
								106	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	B	-0-	566	1	5637	2	Y	79	98	1			61
								87	9									
02	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	547	1	5325	2	Y	61	32	1			90
								67	9									
03	6014	X	5854	-0-	-160	B	-0-	559	1	5231	2	Y	58	63	1			85
								64	9									
*04	DLQ	G-10	5957	-0-	5957	B	5957	558	1	5335	2	Y	58	66	1			77
								64	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

11	120	N	104	-0-	-16	B	-79636	9	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	155	N	113	-0-	-42	B	-79636	9	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	93	N	75	-0-	-18	B	-79636	7	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	87	N	94	-0-	7	B	-79629	9	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	124	N	104	-0-	-20	B	-79629	10	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	B	-79516	11	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

11	5730	X	5881	-0-	151	B	-107539	523	1	5291	2	Y	61	60	1			71
								67	9									
12	5921	X	5717	-0-	-204	B	-107539	478	1	5145	2	Y	85	90	1			66
								94	9									
01	5921	X	5959	-0-	38	B	-107501	536	1	5340	2	Y	75	93	1			48
								83	9									
02	5684	X	5458	-0-	-226	B	-107501	503	1	4893	2	Y	56	29	1			75
								62	9									
03	6076	X	5730	-0-	-346	B	-107501	547	1	5120	2	Y	57	62	1			70
								63	9									
04	DLQ	G-10	5545	-0-	5545	B	-101956	519	1	4965	2	Y	55	62	1			63
								61	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2876	-0-	-424 B	-307179	259	1	2617	2	Y	-0-					49
12	3162	X	2788	-0-	-374 B	-307179	237	1	2551	2	Y	-0-					49
01	2790	X	2749	-0-	-41 B	-307179	250	1	2492	2	Y	6					55
							7	9									
02	2784	X	2575	-0-	-209 B	-307179	240	1	2335	2	Y	-0-					55
03	2976	X	2557	-0-	-419 B	-307179	247	1	2310	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		2641	-0-	2641 B	-304538	250	1	2391	2	Y	-0-					55

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	33	1	336	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	34	1	362	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
01	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	20	1	195	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	348	N	236	-0-	-112 B	-0-	22	1	212	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	32	1	296	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
*04	DLQ G-10		267	-0-	267 B	267	25	1	240	2	Y	2	3	1			7
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2492	-0-	-148 B	-573326	224	1	2268	2	Y	-0-					43
12	2728	X	2447	-0-	-281 B	-573326	208	1	2239	2	Y	-0-					43
01	2728	X	2483	-0-	-245 B	-573326	226	1	2251	2	Y	5					48
							6	9									
02	2407	N	2320	-0-	-87 B	-573326	216	1	2104	2	Y	-0-					48
03	2449	N	2401	-0-	-48 B	-573326	232	1	2169	2	Y	-0-					48
*04	DLQ G-10		2298	-0-	2298 B	-571028	217	1	2080	2	Y	1					49
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1429	-0-	19 B	-93660	128	1	1301	2	Y	-0-					28
12	1674	N	1404	-0-	-270 B	-93660	119	1	1285	2	Y	-0-					28
01	1364	N	1428	-0-	64 B	-93596	130	1	1295	2	Y	3					31
							3	9									
02	1392	N	1237	-0-	-155 B	-93596	115	1	1122	2	Y	-0-					31
03	1395	N	1121	-0-	-274 B	-93596	108	1	1013	2	Y	-0-					31
04	DLQ G-10		1224	-0-	1224 B	-92372	116	1	1108	2	Y	-0-					31

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	52	-0-	22 B	-10368	5	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	84	-0-	22 B	-10346	7	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	76	-0-	14 B	-10332	7	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	96	-0-	38 B	-10294	9	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	77	-0-	15 B	-10279	7	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		79	-0-	79 B	-10200	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

11	150	N	3	-0-	-147	B	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
01	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		29	-0-	29	B	29	3	1	26	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

11	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1807	2	Y	20	20	1			28
								22	9									
12	2077	N	2021	-0-	-56	B	-0-	169	1	1819	2	Y	30	32	1			26
								33	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1833	2	Y	25	32	1			19
								28	9									
02	1943	N	1906	-0-	-37	B	-0-	176	1	1708	2	Y	20	10	1			29
								22	9									
03	2015	N	1996	-0-	-19	B	-0-	191	1	1783	2	Y	20	22	1			27
								22	9									
04	DLQ G-10		1888	-0-	1888	B	1888	177	1	1690	2	Y	19	21	1			25
								21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

11	3450	X	3091	-0-	-359	B	-0-	275	1	2781	2	Y	32	31	1			37
								35	9									
12	3565	X	2984	-0-	-581	B	-0-	249	1	2687	2	Y	44	47	1			34
								48	9									
01	3379	X	3061	-0-	-318	B	-0-	275	1	2743	2	Y	39	48	1			25
								43	9									
02	3161	X	2890	-0-	-271	B	-0-	266	1	2592	2	Y	29	15	1			39
								32	9									
03	3193	X	2939	-0-	-254	B	-0-	281	1	2626	2	Y	29	32	1			36
								32	9									
04	DLQ G-10		2907	-0-	2907	B	2907	272	1	2603	2	Y	29	32	1			33
								32	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7423	X	7423	-0-	-0- B	-0-	667	1	6756	2	Y	-0-					105
12	7672	X	7672	-0-	-0- B	-0-	652	1	7020	2	Y	-0-					105
01	7682	X	7682	-0-	-0- B	-0-	699	1	6964	2	Y	17					122
							19	9									
02	7013	X	7013	-0-	-0- B	-0-	654	1	6359	2	Y	-0-					122
03	7071	X	7071	-0-	-0- B	-0-	683	1	6388	2	Y	-0-					122
04	DLQ G-10		6890	-0-	6890 B	6890	652	1	6237	2	Y	1					123
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2440	-0-	-530 B	-0-	219	1	2221	2	Y	-0-					46
12	3007	X	2393	-0-	-614 B	-0-	203	1	2190	2	Y	-0-					46
01	2759	X	2388	-0-	-371 B	-0-	217	1	2164	2	Y	6					52
							7	9									
02	2581	X	2240	-0-	-341 B	-0-	209	1	2031	2	Y	-0-					52
03	2542	X	2365	-0-	-177 B	-0-	228	1	2137	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		2267	-0-	2267 B	2267	215	1	2052	2	Y	-0-					52

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	259	1	2622	2	Y	30	30	1			28
							33	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	261	1	2807	2	Y	46	49	1			25
							51	9									
01	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	266	1	2649	2	Y	38	46	1			17
							42	9									
02	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	264	1	2572	2	Y	29	15	1			31
							32	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	279	1	2607	2	Y	29	31	1			29
							32	9									
*04	DLQ G-10		2905	-0-	2905 B	2905	272	1	2602	2	Y	28	32	1			25
							31	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	831	-0-	-69 B	-0-	74	1	748	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
12	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	65	1	703	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
01	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	77	1	770	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	730	2	Y	8	4	1			12
							9	9									
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	76	1	709	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
04	DLQ G-10		785	-0-	785 B	785	73	1	703	2	Y	8	9	1			10
							9	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1539	-0-	-651 B	-0-	137	1	1384	2	N	16	16	1			35
							18	9									
12	2108	X	1161	-0-	-947 B	-0-	97	1	1045	2	N	17	18	1			34
							19	9									
01	1581	X	1241	-0-	-340 B	-0-	112	1	1114	2	N	14	19	1			29
							15	9									
02	1479	X	949	-0-	-530 B	-0-	87	1	851	2	N	10	5	1			34
							11	9									
03	1581	X	681	-0-	-900 B	-0-	65	1	609	2	N	6	7	1			33
							7	9									
*04	1530	X	554	-0-	-976 B	-0-	52	1	495	2	N	6	6	1			33
							7	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

11	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					165
12	803	X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					165
01	1347	X	1347	-0-	-0- B	-0-	1337	2	10	9	N	9	9	8			165
02	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1912	2	44	9	N	40	10	8			195
03	1800	X	1800	-0-	-0- B	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			195
*04	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	1678	2	13	9	N	12					207

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					115
12	775	X	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					115
01	806	X	555	-0-	-251 B	-0-	545	2	10	9	N	9	9	8			115
02	754	X	635	-0-	-119 B	-0-	585	2	50	9	N	45	10	8			150
03	806	X	476	-0-	-330 B	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			150
04	660	X	455	-0-	-205 B	-0-	434	2	21	9	N	19					169

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	148	2	17	9	N	15					15
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					15
*04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	121	2	9	9	N	8					23

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					162
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					162
01	651	X	651	-0-	-0- B	-0-	641	2	10	9	N	9	9	8			162
02	235	X	235	-0-	-0- B	-0-	228	2	7	9	N	6	5	8			163
03	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	206	2	2	9	N	2	2	8			163
04	630	X	252	-0-	-378 B	-0-	245	2	7	9	N	6					169

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926

GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

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
11	5010	X	4451	-0-	-559 B	-0-	291	1	4160	2	Y	-0-					50
12	5146	X	1481	-0-	-3665 B	-0-	295	1	1186	2	Y	-0-					50
01	5146	X	1682	-0-	-3464 B	-0-	295	1	1387	2	Y	-0-					50
02	4698	X	1653	-0-	-3045 B	-0-	295	1	1358	2	Y	-0-					50
03	5258	X	5258	-0-	-0- B	-0-	425	1	4833	2	Y	-0-					50
*04	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	425	1	5063	2	Y	-0-					50

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	245	1	1488	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1156	-0-	-766 B	-0-	260	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	260	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	260	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	554	-0-	-593 B	-0-	130	1	424	2	Y	-0-					-0-
*04	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	130	1	1923	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	410	-0-	-117 B	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	463	-0-	-88 B	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

11	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	358	1	1460	2	N	-0-					123
12	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1698	2	N	-0-					123
01	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1564	2	N	-0-					123
02	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1474	2	N	-0-					123
03	2015	N	1632	-0-	-383	B	-0-	372	1	1260	2	N	-0-					123
04	1860	N	556	-0-	-1304	B	-0-	360	1	196	2	N	-0-					123

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

11	686	X	686	-0-	-0-	B	-0-	360 2	1 9	324	2	N	2	2	8			194
12	474	X	474	-0-	-0-	B	-0-	167	1	307	2	N	-0-					194
01	345	X	345	-0-	-0-	B	-0-	45	1	300	2	N	-0-					194
02	667	X	348	-0-	-319	B	-0-	45	1	303	2	N	-0-					194
03	713	X	353	-0-	-360	B	-0-	47	1	306	2	N	-0-					194
04	690	X	353	-0-	-337	B	-0-	45	1	308	2	N	-0-					194

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					265
12	97	X	97	-0-	-0-	B	-0-	84	1	13	2	N	-0-					265
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					265
02	58	X	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-					265
03	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					265
04	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1149	-0-	-1701 B	-0-	202	1	947	2	N	-0-					110
12	2480	X	1112	-0-	-1368 B	-0-	332	1	780	2	N	-0-					110
01	2077	X	1969	-0-	-108 B	-0-	372	1	1597	2	N	-0-					110
02	1943	X	775	-0-	-1168 B	-0-	313	1	462	2	N	-0-					110
03	2077	X	1214	-0-	-863 B	-0-	372	1	842	2	N	-0-					110
04	1920	X	1586	-0-	-334 B	-0-	360	1	1226	2	N	-0-					110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	358	1	1169	2	N	-0-	180	1			36
12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	308	1	1290	2	N	-0-					36
01	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	372	1	1204	2	N	-0-					36
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	348	1	1140	2	N	-0-					36
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	372	1	1253	2	N	-0-					36
*04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	360	1	1353	2	N	-0-					36

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	990	1	4200	2	N	140					177
							154	9									
12	4681	X	4623	-0-	-58 B	-0-	826	1	3755	2	N	38	178	1			37
							42	9									
01	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	979	1	4126	2	N	-0-					37
02	5162	X	4401	-0-	-761 B	-0-	890	1	3511	2	N	-0-					37
03	5518	X	5466	-0-	-52 B	-0-	1023	1	4443	2	N	-0-					37
04	5340	X	5160	-0-	-180 B	-0-	990	1	4170	2	N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2072	-0-	-418 B	-0-	358	1	1712	2	N	2	2	8			143
							2	9									
12	2542	X	1295	-0-	-1247 B	-0-	332	1	963	2	N	-0-					143
01	2418	X	2111	-0-	-307 B	-0-	372	1	1739	2	N	-0-					143
02	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	348	1	1774	2	N	-0-					143
03	2232	X	2207	-0-	-25 B	-0-	372	1	1835	2	N	-0-					143
04	2070	X	1973	-0-	-97 B	-0-	360	1	1613	2	N	-0-					143

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5714	-0-	-556 B	-0-	346	1	5366	2	N	2	2	8			41
							2	9									
12	6479	X	5466	-0-	-1013 B	-0-	310	1	5156	2	N	-0-					41
01	6386	X	5826	-0-	-560 B	-0-	372	1	5454	2	N	-0-					41
02	5974	X	5509	-0-	-465 B	-0-	348	1	5161	2	N	-0-					41
03	5977	X	5977	-0-	-0- B	-0-	372	1	5605	2	N	-0-					41
*04	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	360	1	5414	2	N	1	1	8			41
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

11	5610	X	5195	-0-	-415 B	-0-	358	1	4837	2	N	-0-					39
12	5797	X	5078	-0-	-719 B	-0-	332	1	4746	2	N	-0-					39
01	5766	X	4903	-0-	-863 B	-0-	372	1	4531	2	N	-0-					39
02	5394	X	4750	-0-	-644 B	-0-	348	1	4402	2	N	-0-					39
03	5487	X	4878	-0-	-609 B	-0-	372	1	4506	2	N	-0-					39
04	5190	X	4813	-0-	-377 B	-0-	360	1	4453	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

11	5820	X	5058	-0-	-762 B	-0-	570	1	4488	2	N	-0-					231
12	6200	X	5284	-0-	-916 B	-0-	675	1	4609	2	N	-0-					231
01	6200	X	5534	-0-	-666 B	-0-	749	1	4785	2	N	-0-					231
02	5800	X	5296	-0-	-504 B	-0-	653	1	4643	2	N	-0-					231
03	5704	X	4974	-0-	-730 B	-0-	775	1	4199	2	N	-0-					231
04	5370	X	4658	-0-	-712 B	-0-	750	1	3908	2	N	-0-					231

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

11	1410	X	937	-0-	-473	-0-	356	1	581	2	N	-0-					288
12	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	547	1	810	2	N	-0-	176	1			112
01	1457	X	930	-0-	-527	-0-	315	1	615	2	N	-0-					112
02	1363	X	619	-0-	-744	-0-	238	1	379	2	N	2					114
							2	9									
03	1364	X	637	-0-	-727	-0-	259	1	372	2	N	5					119
							6	9									
04	1320	X	596	-0-	-724	-0-	229	1	361	2	N	5					124
							6	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

11	2580	X	1766	-0-	-814	-0-	669	1	1095	2	N	2					187
							2	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	962	1	1422	2	N	8					195
							9	9									
01	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	745	1	1458	2	N	-0-					195
02	2204	X	1732	-0-	-472	-0-	670	1	1062	2	N	-0-					195
03	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	751	1	1075	2	N	-0-					195
04	2310	X	1715	-0-	-595	-0-	664	1	1051	2	N	-0-					195

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	57	1	843	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	21	14	1			15
							23	9									
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	50	1	700	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2348	-0-	-1882	-0-	147	1	2173	2	Y	25	37	1			12
							28	9									
12	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	169	1	2136	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
01	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	233	1	3245	2	Y	36	25	1			28
							40	9									
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-	21	1			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	247	1	3655	2	Y	195	177	1			95
							215	9									
12	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	186	1	2345	2	Y	132	136	1			91
							145	9									
01	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	197	1	2751	2	Y	138	119	1			110
							152	9									
02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-	83	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	189	1	2795	2	Y	43	45	1			21
							47	9									
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	276	1	3489	2	Y	57	39	1			39
							63	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	233	1	3252	2	Y	47	49	1			37
							52	9									
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-	28	1			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	231	1	3425	2	Y	43	35	1			21
							47	9									
12	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	196	1	2476	2	Y	32	31	1			22
							35	9									
01	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	171	1	2380	2	Y	26	27	1			21
							29	9									
02	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	16	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

11	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	203	1	3015	2	Y	49	49	1			24
							54	9									
12	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	258	1	3252	2	Y	57	42	1			39
							63	9									
01	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	228	1	3179	2	Y	50	49	1			40
							55	9									
02	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-	30	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	115	1	1703	2	Y	37	38	1			18
							41	9									
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	122	1	1541	2	Y	35	29	1			24
							39	9									
01	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1691	2	Y	35	31	1			28
							39	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	21	1			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	50 45	1 9	743	3	Y	41	41	0			-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	106 43	1 9	1334	3	Y	39	39	0			-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74 45	1 9	1027	3	Y	41	41	0			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	27	27	0			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	206 40	1 9	3051	3	Y	36	92	0			111
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	157 70	1 9	1977	3	Y	64	94	0			81
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	95	1	1324	3	Y	-0-					81
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	6	17	0			20
							7	9									
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	193	1	2436	3	Y	15	17	0			18
							17	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2163	3	Y	-0-					18
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	170	1	2521	3	Y	7	19	0			23
							8	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	3	Y	12	19	0			16
							13	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	3	Y	-0-					16
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2070	N	1525	-0-	-545	-0-	96	1	1418	3	Y	10	32	0			36
							11	9									
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	205	1	2590	3	Y	25	30	0			31
							28	9									
01	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	131	1	1827	3	Y	-0-					31
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1229	-0-	-1351	-0-	77	1	1146	3	Y	5	19	0			20
							6	9									
12	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	138	1	1736	3	Y	12	17	0			15
							13	9									
01	2387	X	419	-0-	-1968	-0-	28	1	391	3	Y	-0-					15
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	Y	5	10	0			13
							6	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	10	11	0			12
							11	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	3	Y	-0-					12
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	660	3	Y	11	11	0			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	292	3	Y	1	1	0			-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	2	0			1
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	N	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

11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	2	N	-0-					82
12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	520	1	105	2	N	-0-					82
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	678	1	77	2	N	-0-					82
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					82
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	382	1	78	2	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1086	1	124	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					129
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - P/A 02/23/2016

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	1448	1	1733	2	N	119					298
							131	9									
12	4123	X	1365	-0-	-2758	-0-	637	1	714	2	N	13	194	1			117
							14	9									
01	3503	X	2020	-0-	-1483	-0-	571	1	1438	2	N	10					127
							11	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1309	1	2253	2	N	50					177
							55	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1416	1	2547	2	N	103					280
							113	9									
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1440	1	2580	2	N	43	189	1			134
							47	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	754	1	2862	2	N	-0-					170
12	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	332	1	1275	2	N	2					172
							2	9									
01	3534	X	2471	-0-	-1063	-0-	296	1	2173	2	N	2					174
							2	9									
02	3509	X	3263	-0-	-246	-0-	682	1	2580	2	N	1					175
							1	9									
03	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	738	1	2512	2	N	14					189
							15	9									
04	3630	X	3071	-0-	-559	-0-	749	1	2322	2	N	-0-					189

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					184
12	1395	X	912	-0-	-483	-0-	911	3	1	9	N	1					185
01	1395	X	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					185
02	1334	X	1278	-0-	-56	-0-	1278	3			N	-0-					185
03	1426	X	948	-0-	-478	-0-	948	3			N	-0-					185
04	1380	X	1332	-0-	-48	-0-	1330	3	2	9	N	2					187

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

11	4470	X	3793	-0-	-677	-0-	3529	2	264	9	N	240	371	1			68
12	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	3505	2	255	9	N	232	207	1			93
01	4619	X	3677	-0-	-942	-0-	3403	2	274	9	N	249	190	1			152
02	3915	X	3327	-0-	-588	-0-	3116	2	211	9	N	192	197	1			147
03	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	3468	2	216	9	N	196	193	1			150
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3208	2	220	9	N	200	188	1			162

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

11	5520	X	4695	-0-	-825	-0-	4435	2	260	9	N	236	385	1			124
12	5704	X	4675	-0-	-1029	-0-	4427	2	248	9	N	225	182	1			167
01	5456	X	4618	-0-	-838	-0-	4365	2	253	9	N	230	200	1			197
02	4785	X	4390	-0-	-395	-0-	4107	2	283	9	N	257	196	1			258
03	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4096	2	300	9	N	273	198	1			333
04	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	3837	2	237	9	N	215	377	1			171

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10283	2	382	9	N	347	381	1			147
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10397	2	398	9	N	362	391	1			118
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10213	2	400	9	N	364	198	1			284
02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9238	2	384	9	N	349	388	1			245
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9734	2	396	9	N	360	383	1			222
*04	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9313	2	392	9	N	356	384	1			194

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4559	2	204	9	N	185	183	0			151
12	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4586	2	195	9	N	177	167	0			161
01	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	4489	2	228	9	N	207	195	0			173
02	4785	X	4138	-0-	-647	-0-	3955	2	183	9	N	166	200	0			139
03	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4391	2	206	9	N	187	188	0			138
04	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4145	2	198	9	N	180	195	0			123

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2280	-0-	-480	-0-	2208	2	72	9	N	65	184	0			30
12	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201	2			N	-0-					30
01	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	2382	2	200	9	N	182					212
02	2465	X	2186	-0-	-279	-0-	2092	2	94	9	N	85	195	0			102
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2219	2	101	9	N	92					194
04	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	2075	2	89	9	N	81	188	0			87

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					162
12	434	X	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-					162
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					162
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2663	2	307	9	N	279	384	0			57
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	75	2	9	9	N	8					65
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					65

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
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1557	2	69	9	N	63					150
12	2449	N	1584	-0-	-865	-0-	1515	2	69	9	N	63					213
01	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1212	2	57	9	N	52	193	0			72
02	1566	N	1394	-0-	-172	-0-	1317	2	77	9	N	70					142
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1281	2	72	9	N	65					207
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1237	2	57	9	N	52	187	0			72

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38940	X	35716	-0-	-3224	-0-	34689	2	1027	9	Y	934	997	1			66
12	40238	X	34203	-0-	-6035	-0-	32974	2	1229	9	Y	1117	1083	1			100
01	40238	X	31177	-0-	-9061	-0-	29834	2	1343	9	Y	1221	1190	1			131
02	37642	X	26649	-0-	-10993	-0-	25415	2	1234	9	Y	1122	1172	1			81
03	39835	X	27233	-0-	-12602	-0-	25978	2	1255	9	Y	1141	1064	1			158
04	32880	X	23794	-0-	-9086	-0-	22624	2	1170	9	Y	1064	1116	1			106

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

11	49170	X	32085	-0-	-17085	-0-	31399	2	686	9	Y	624	666	1			44
12	49414	X	29166	-0-	-20248	-0-	28310	2	856	9	Y	778	753	1			69
01	45663	X	29101	-0-	-16562	-0-	28060	2	1041	9	Y	946	914	1			101
02	39759	X	29434	-0-	-10325	-0-	28477	2	957	9	Y	870	908	1			63
03	34689	X	32569	-0-	-2120	-0-	31597	2	972	9	Y	884	824	1			123
*04	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	32955	2	906	9	Y	824	865	1			82

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

11	17910	X	14497	-0-	-3413	-0-	14065	2	432	9	Y	393	419	1			28
12	18166	X	14305	-0-	-3861	-0-	13975	2	330	9	Y	300	301	1			27
01	17422	X	13090	-0-	-4332	-0-	12754	2	336	9	Y	305	299	1			33
02	15080	X	12532	-0-	-2548	-0-	12224	2	308	9	Y	280	293	1			20
03	15314	X	12886	-0-	-2428	-0-	12571	2	315	9	Y	286	266	1			40
04	14490	X	12082	-0-	-2408	-0-	11790	2	292	9	Y	265	279	1			26

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

11	36690	X	28422	-0-	-8268	-0-	27753	2	669	9	Y	608	649	1			43
12	37913	X	27187	-0-	-10726	-0-	26448	2	739	9	Y	672	655	1			60
01	36084	X	24464	-0-	-11620	-0-	23693	2	771	9	Y	701	686	1			75
02	31030	X	23075	-0-	-7955	-0-	22367	2	708	9	Y	644	673	1			46
03	30721	X	23404	-0-	-7317	-0-	22682	2	722	9	Y	656	611	1			91
04	27390	X	22147	-0-	-5243	-0-	21475	2	672	9	Y	611	641	1			61

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

11	56850	X	40838	-0-	-16012	-0-	39763	2	1075	9	Y	977	1043	1			69
12	54808	X	39698	-0-	-15110	-0-	38690	2	1008	9	Y	916	903	1			82
01	50716	X	37135	-0-	-13581	-0-	36073	2	1062	9	Y	965	944	1			103
02	43587	X	37567	-0-	-6020	-0-	36590	2	977	9	Y	888	927	1			64
03	45105	X	37216	-0-	-7889	-0-	36223	2	993	9	Y	903	842	1			125
04	39240	X	34268	-0-	-4972	-0-	33343	2	925	9	Y	841	883	1			83

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

11	36510	X	10985	-0-	-25525	-0-	10337	2	648	9	Y	589	628	1			42
12	37727	X	10652	-0-	-27075	-0-	10063	2	589	9	Y	535	529	1			48
01	37727	X	12689	-0-	-25038	-0-	12213	2	476	9	Y	433	435	1			46
02	32132	X	13948	-0-	-18184	-0-	13509	2	439	9	Y	399	416	1			29
03	32395	X	15950	-0-	-16445	-0-	15504	2	446	9	Y	405	378	1			56
*04	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15847	2	415	9	Y	377	396	1			37

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

11	65220	X	33862	-0-	-31358	-0-	32443	2	1419	9	Y	1290	1376	1			92
12	63674	X	36573	-0-	-27101	-0-	35141	2	1432	9	Y	1302	1278	1			116
01	57815	X	42859	-0-	-14956	-0-	41571	2	1288	9	Y	1171	1162	1			125
02	44254	X	41180	-0-	-3074	-0-	39996	2	1184	9	Y	1076	1124	1			77
03	42594	X	40758	-0-	-1836	-0-	39552	2	1206	9	Y	1096	1021	1			152
*04	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	36368	2	1122	9	Y	1020	1071	1			101

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23430	X	7435	-0-	-15995	-0-	300	1	7103	2	N	29					247
							32	9									
12	17112	X	5610	-0-	-11502	-0-	300	1	5284	2	N	24	174	1			97
							26	9									
01	17112	X	4656	-0-	-12456	-0-	300	1	4322	2	N	31					128
							34	9									
02	11455	X	3698	-0-	-7757	-0-	300	1	3363	2	N	32					160
							35	9									
03	10137	X	2914	-0-	-7223	-0-	300	1	2600	2	N	13					173
							14	9									
04	5010	X	2706	-0-	-2304	-0-	300	1	2395	2	N	10					183
							11	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134340	X	104155	-0-	-30185	-0-	600	1	100108	2	N	3134	2999	1			307
							3447	9									
12	138818	X	101550	-0-	-37268	-0-	600	1	97687	2	N	2966	2860	1			413
							3263	9									
01	109120	X	96621	-0-	-12499	-0-	510	1	93150	2	N	2692	2857	1			248
							2961	9									
02	102080	X	82050	-0-	-20030	-0-	510	1	78946	2	N	2358	2045	1			561
							2594	9									
03	109120	X	54724	-0-	-54396	-0-	510	1	52412	2	N	1638	1704	1			495
							1802	9									
04	93690	X	62095	-0-	-31595	-0-	450	1	59827	2	N	1653	1901	1			247
							1818	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36630	X	17567	-0-	-19063	-0-	330	1	16466	2	N	701	574	1			127
							771	9									
02	59015	X	43369	-0-	-15646	-0-	330	1	40912	2	N	1934	1728	1			333
							2127	9									
03	63085	X	23392	-0-	-39693	-0-	240	1	22154	2	N	907	768	1			472
							998	9									
04	61050	X	14249	-0-	-46801	-0-	150	1	13418	2	N	619	765	1			326
							681	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5228	-0-	5228	5228	90	1	4915	2	N	203					203
							223	9									
03	52415	X	47187	-0-	-5228	-0-	300	1	44300	2	N	2352	2085	1			470
							2587	9									
04	81120	X	56541	-0-	-24579	-0-	450	1	52749	2	N	3038	3038	1			470
							3342	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-					17
12	1426	#	397	-0-	-1029	-0-	397	2			N	-0-					17
01	1426	#	164	-0-	-1262	-0-	164	2			N	-0-					17
02	1189	#	109	-0-	-1080	-0-	106	2	3	9	N	3					20
03	713	#	36	-0-	-677	-0-	36	2			N	-0-					20
04	480	#	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-					20

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		109	-0-	109	287	9	1	100	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		170	-0-	170	457	14	1	156	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		161	-0-	161	618	13	1	148	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		145	-0-	145	763	12	1	133	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		137	-0-	137	900	11	1	126	2	N	-0-					-0-
*04	1043	N	143	-0-	-900	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	N	36	188	0			53
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					63
01	1767	N	834	-0-	-933	-0-	808	2	26	9	N	24					87
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					87
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8					95
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	N	7					102

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

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

11	13260	X	12584	-0-	-676	-0-	12516	2	68	9	N	62	113	1			37
12	13702	X	12774	-0-	-928	-0-	12751	2	23	9	N	21					58
01	13485	X	13042	-0-	-443	-0-	13019	2	23	9	N	21					79
02	12615	X	12219	-0-	-396	-0-	12185	2	34	9	N	31					110
03	13485	X	12923	-0-	-562	-0-	12882	2	41	9	N	37	112	1			35
*04	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13038	2	11	9	N	10					45

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

11	450	X	394	-0-	-56	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	665	X	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	433					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	433					N	-0-					-0-
01	433	X	-0-	-0-	-433	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	1195	2	N	2					37
12	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	103 4	1 9	1145	2	N	4					41
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	1149	2	N	1					42
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	N	-0-					42
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	93 2	1 9	1106	2	N	2					44
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1238	2	N	3					47

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	264 18	1 9	2972	2	Y	16	27	1			9
12	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	265 6	1 9	2945	2	Y	5					14
01	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	260 6	1 9	2897	2	Y	5					19
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	240 9	1 9	2645	2	Y	8					27
03	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	233 10	1 9	2764	2	Y	9	27	1			9
04	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	211 2	1 9	2491	2	Y	2					11

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	595	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	15	28	1			9
							17	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	6					15
							7	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	5					20
							6	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	7					27
							8	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	10	28	1			9
							11	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	26	1	305	2	N	2					11
							2	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	16	27	1			9
							18	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	5					14
							6	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	5					19
							6	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	395	2	Y	8					27
							9	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	10	28	1			9
							11	9									
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	31	1	369	2	Y	2					11
							2	9									

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	36	-0-	-660	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	270	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	275	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	280	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3153	-0-	-240	-0-	254	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2717	-0-	-910	-0-	241	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	273	1	2903	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	488	1	5831	2	N	-0-					-0-
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	495	1	5852	2	N	-0-					-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	450	1	5007	2	N	-0-					-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	433	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	484	1	4970	2	N	-0-					-0-
*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	460	1	4887	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	146	1	1719	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	131	1	1393	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	1	1	0			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	206	1	2099	2	N	-0-					1
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	191	1	1833	2	N	-0-					1
02	2291	X	2001	-0-	-290	-0-	182	1	1816	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	204	1	2048	2	N	-0-					2
04	2310	X	1958	-0-	-352	-0-	163	1	1795	2	N	-0-					2

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3058	-0-	-452	-0-	275	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	1742	-0-	-831	-0-	166	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1720	-0-	-1238	-0-	157	1	1562	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3162	X	85	-0-	-3077	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	408	-0-	-2652	-0-	34	1	374	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	310	1	3137	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	337	1	3207	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3502	-0-	-210	-0-	320	1	3178	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	446	1	4448	2	N	-0-					2
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	324	1	3541	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	225	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	845	-0-	-1591	-0-	77	1	766	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2604	X	611	-0-	-1993	-0-	55	1	556	2	N	-0-					1
04	2520	X	449	-0-	-2071	-0-	37	1	412	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

11	1080	X	853	-0-	-227	-0-	77	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	N	1					1
							1	9									
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	2	N	-0-					1
04	1080	X	725	-0-	-355	-0-	61	1	664	2	N	-0-					1

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

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	289	1	1684	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	256	1	1576	2	Y	-0-					1
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	282	1	1603	2	Y	-0-					1
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	253	1	1455	2	Y	-0-					1
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	276	1	1577	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	246	1	1370	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

11	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	149	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	154	1	1893	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	1635	-0-	-366	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	99	1	1100	2	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
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	7	1	381	2	N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	11	1	380	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
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	635	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	210	1	2131	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	214	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2239	-0-	-168	-0-	203	1	2034	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	Y	-0-					1
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	171	1	1883	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	1538	-0-	-880	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	1086	-0-	-1176	-0-	1084	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					1
*04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	173	1	1755	2	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	176	1	1689	2	Y	-0-					1
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	199	1	1998	2	Y	-0-					2
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

11	9330	X	8780	-0-	-550	-0-	786	1	7994	2	Y	-0-	2	0			2
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					2
01	9641	X	9552	-0-	-89	-0-	903	1	8649	2	Y	-0-					2
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	857	1	8570	2	Y	12	6	0			8
							13	9									
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	1009	1	10130	2	Y	-0-					8
*04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	768	1	8457	2	Y	-0-					8

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	191	1	1937	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	230	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	249	1	2497	2	Y	-0-					1
04	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	178	1	1965	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

11	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	319	1	3053	2	Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	303	1	3025	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	354	1	3556	2	Y	-0-					2
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	261	1	2879	2	Y	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	45	1	457	2	N	-0-					39
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	N	-0-					39
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	569	2	N	2	1	0			40
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-					40
04	600	N	180	-0-	-420	-0-	15	1	165	2	N	-0-					39

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					24
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	15	1	144	2	N	-0-					24
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	14	1	142	2	N	2	2	0			24
							2	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-					24
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	221	-0-	-98	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	575	2	N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	221	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2082	2	N	6	4	0			2
							7	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	232	1	2310	2	N	1					3
							1	9									
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	207	1	2262	2	N	-0-					3

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					1
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1986	-0-	-624	-0-	1984	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					1
04	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	12	1	122	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	974	-0-	-679	-0-	973	2	1	9	N	1					1
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					1
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8690	-0-	-40	-0-	778	1	7912	2	N	-0-	2	0			8
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					8
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	870	1	8329	2	N	-0-					8
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	825	1	8253	2	N	9	4	0			13
							10	9									
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	854	1	8580	2	N	-0-					13
*04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	723	1	7958	2	N	-0-					13

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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, 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
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					14
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					14
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					14
04	1050	N	472	-0-	-578	-0-	472	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	514	-0-	-168	-0-	49	1	465	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	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
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					33
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					33
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	133	2			N	-0-					33
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					33
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1753	-0-	-451	-0-	1751	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2356	X	461	-0-	-1895	-0-	461	2			N	-0-					1
04	2280	X	836	-0-	-1444	-0-	682	2	154	9	N	140					141

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	11	1	108	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	N	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	2	N	-0-					8
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	19	1	193	2	N	1	1	0			8
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					8
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	311	1	3158	2	N	-0-					1
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	361	1	3461	2	N	-0-					1
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	343	1	3429	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	464	N	310	-0-	-154	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	2	N	-0-					1
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					1
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	117	1	1123	2	N	-0-					1
02	1334	N	1228	-0-	-106	-0-	111	1	1113	2	N	4	3	0			2
							4	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	2	N	-0-					2
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	N	-0-	1	0			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	190	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3234	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	182	1	3346	2	N	-0-					2
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2887	2	N	-0-					2

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
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	988	-0-	-520	-0-	987	2	1	9	N	1					1
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	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
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	N	-0-	1	0			1
12	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					1
01	2821	N	1808	-0-	-1013	-0-	171	1	1637	2	N	-0-					1
02	2204	N	1787	-0-	-417	-0-	162	1	1622	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					2
04	1740	N	591	-0-	-1149	-0-	49	1	542	2	N	-0-					2

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	273	1	2754	2	N	-0-					54
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					54
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	282	1	2682	2	N	-0-					54
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	268	1	2659	2	N	2	1	0			55
							2	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	297	1	2961	2	N	-0-					55
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	281	1	3068	2	N	-0-					55

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					9
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					9
01	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					9
02	2523	N	1794	-0-	-729	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	0			9
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					9
04	2460	N	1952	-0-	-508	-0-	1952	2			N	-0-					9

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	699	-0-	-490	-0-	698	2	1	9	N	1					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					1
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	378	1	3824	2	N	-0-	1	0			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	391	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	371	1	3680	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	379	1	3781	2	N	-0-					3
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	382	1	4181	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	453	1	4577	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	466	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	442	1	4389	2	N	8	4	0			4
							9	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	420	1	4186	2	N	-0-					4
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	321	1	3505	2	N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	30	1	307	2	N	-0-					39
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					39
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	31	1	291	2	N	-0-	1	0			38
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	29	1	288	2	N	1					39
							1	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					39
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					146
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					146
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	443	1	4240	2	N	-0-	1	0			145
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	420	1	4201	2	N	5	2	0			148
							6	9									
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	590	1	5927	2	N	-0-					148
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	463	1	5101	2	N	-0-					148

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					1
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	65	1	656	2	N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	151	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	N	707	-0-	-843	-0-	67	1	640	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	699	-0-	-925	-0-	64	1	634	2	N	1					1
							1	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	192	1	1913	2	N	-0-					1
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	118	1	1286	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	-0-					29
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	N	-0-					29
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	N	1	1	0			29
							1	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	N	-0-					29
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	55	1	1227	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	59	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1055	-0-	-192	-0-	56	1	997	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					1
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					47
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					47
01	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	267	1	2535	2	N	-0-	1	0			46
02	2784	X	2769	-0-	-15	-0-	253	1	2513	2	N	3	1	0			48
							3	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	362	1	3611	2	N	-0-					48
*04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	457	1	5001	2	N	-0-					48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	241	1	2436	2	N	-0-					25
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					25
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	2880	2	N	-0-	1	0			24
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	1	0			26
							3	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	288	1	2873	2	N	-0-					26
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	251	1	2749	2	N	-0-					26

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	102	1	1034	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	111	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	105	1	1047	2	N	1					1
							1	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	-0-					1
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1352	-0-	-1142	-0-	1350	2	2	9	N	2	1	0			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					1
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	294	1	2967	2	N	-0-					55
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					55
01	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	274	1	2610	2	N	-0-					55
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	261	1	2587	2	N	-0-					55
*03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	336	1	3353	2	N	-0-					55
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	229	1	2500	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	154	1	1551	2	N	-0-					12
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					12
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	206	1	1961	2	N	-0-					12
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	196	1	1943	2	N	3	2	0			13
							3	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	239	1	2386	2	N	-0-					13
*04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	211	1	2305	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8422	-0-	5422	5422	8422	2			N	-0-					12
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2322					N	10					22
01	3100	N	7209	-0-	4109	6431	7209	2			N	-0-					22
02	11518	X	5087	-0-	-6431	-0-	5081	2	6	9	N	5	2	0			25
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					25
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					25

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

11	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	18	1	182	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					22
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					22
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-	1	0			21
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2	1	0			22
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					22
*04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					22

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	124	1	1250	2	N	-0-					15
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					15
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-					15
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	134	1	1332	2	N	1					16
							1	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1406	2	N	-0-					16
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	126	1	1375	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	50	1	509	2	N	-0-					8
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	N	-0-					8
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					8
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					8
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	343	1	3469	2	N	-0-					20
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					20
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	2	N	-0-	1	0			19
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	347	1	3444	2	N	4	2	0			21
							4	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	3684	2	N	-0-					21
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	320	1	3501	2	N	-0-					21

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

11	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	696	N	535	-0-	-161	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	870	N	681	-0-	-189	-0-	679	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					110
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					110
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-	1	0			109
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7	4	0			112
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	N	1					113
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					113

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	-0-	1	0			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
02	638	N	478	-0-	-160	-0-	43	1	433	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-					1
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	37	1	409	2	N	-0-					1

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
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1116	X	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					1
*04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					1

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					13
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					13
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-	1	0			12
02	5945	X	5250	-0-	-695	-0-	5246	2	4	9	N	4	2	0			14
03	6355	X	5276	-0-	-1079	-0-	5275	2	1	9	N	1					15
04	7200	X	4429	-0-	-2771	-0-	4429	2			N	-0-					15

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
11	930	N	655	-0-	-275	-0-	59	1	596	2	N	-0-					7
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	65	1	622	2	N	-0-					7
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	2	2	0			7
							2	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-					7
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	562	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	99	1	1004	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	134	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1269	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	N	-0-					2
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					14
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	1	1	0			14
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	N	-0-					14
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

11	1500	X	1409	-0-	-91	-0-	127	1	1282	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	1233	-0-	-317	-0-	117	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	1220	-0-	-230	-0-	111	1	1106	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	1872	2	N	-0-					1
*04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	190	1	1918	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	232	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	220	1	2185	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	209	1	2083	2	N	-0-					1
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	177	1	1936	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	304	1	3068	2	N	-0-					18
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					18
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	357	1	3394	2	N	-0-	1	0			17
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	339	1	3364	2	N	4	1	0			20
							4	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	3460	2	N	-0-					20
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	304	1	3326	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	366	1	3702	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	384	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	365	1	3619	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	475	1	4735	2	N	-0-					2
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	500	1	5466	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	91	1	919	2	N	-0-					7
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					7
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	148	1	1410	2	N	-0-					7
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	141	1	1398	2	N	2	1	0			8
							2	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-					8
04	1500	N	458	-0-	-1042	-0-	38	1	420	2	N	-0-					8

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	82	-0-	-308	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	4	3	0			1
							4	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1					2
							1	9									
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	5					7
							6	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	239	1	2412	2	N	-0-					40
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					40
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	276	1	2622	2	N	-0-	1	0			39
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	262	1	2599	2	N	4	2	0			41
							4	9									
03	3100	N	3179	-0-	79	79	290	1	2889	2	N	-0-					41
*04	3000	N	2953	-0-	-47	32	247	1	2706	2	N	-0-					41

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-	1	0			-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4867	X	3001	-0-	-1866	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	2118	-0-	-2435	-0-	2115	2	3	9	N	3	2	0			1
03	4867	X	2265	-0-	-2602	-0-	2264	2	1	9	N	1					2
04	5010	X	3233	-0-	-1777	-0-	3233	2			N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	2734	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	119	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2147	-0-	-579	-0-	113	1	2030	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	97	1	1778	2	N	-0-	1	0			1
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	2	N	-0-					1

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
11	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	91	1	917	2	N	-0-					35
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					35
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	89	1	850	2	N	-0-					35
02	986	N	929	-0-	-57	-0-	85	1	842	2	N	2	2	0			35
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	N	-0-					35
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1172	2	N	-0-					35

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
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	N	4	2	0			2
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					2
04	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	1784	2			N	-0-					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	972	-0-	-304	-0-	971	2	1	9	N	1					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	702	-0-	-2058	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1342	-0-	-804	-0-	1341	2	1	9	N	1					1
03	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					1
*04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	123	-0-	-267	-0-	11	1	112	2	N	-0-					44
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					44
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	N	-0-					44
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-					44
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3327	2	3	9	N	3	1	0			2
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					2
*04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-	1	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1063	-0-	-242	-0-	1061	2	2	9	N	2	1	0			1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
04	1350	N	315	-0-	-1035	-0-	315	2			N	-0-					1

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
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	178	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	183	1	1826	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	204	1	2050	2	N	-0-					1
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	190	1	2089	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
11	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	449	1	4532	2	N	-0-					73
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					73
01	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	502	1	4771	2	N	-0-	1	0			72
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	476	1	4729	2	N	8	4	0			76
							9	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	-0-					76
*04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	476	1	5205	2	N	-0-					76

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
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	-0-	1	0			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1378	2	N	-0-					1
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	127	1	1395	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
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1480	-0-	-434	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1980	N	1517	-0-	-463	-0-	1517	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					30
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	55	1	528	2	N	-0-	30	0			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	N	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	609	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	294	1	2971	2	N	-0-					26
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	2880	2	N	-0-					26
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	2	0			27
							3	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	316	1	3149	2	N	-0-					27
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	397	1	4339	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2059	-0-	-251	-0-	185	1	1874	2	N	-0-					16
12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					16
01	2666	N	1733	-0-	-933	-0-	165	1	1568	2	N	-0-	1	0			15
02	2001	N	1717	-0-	-284	-0-	157	1	1554	2	N	5	3	0			17
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	207	1	2268	2	N	-0-					17

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					42
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					42
02	783	N	671	-0-	-112	-0-	671	2			N	-0-					42
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					42
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	192	1	4304	2	N	-0-					8
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	4					12
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	168	1	3442	2	N	-0-					12
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	159	1	2854	2	N	4	2	0			14
							4	9									
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	257	1	4712	2	N	-0-					14
*04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	269	1	5453	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2900	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	268	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	255	1	4572	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	251	1	4603	2	N	-0-					2
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	156	1	3163	2	N	-0-					2

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	361	1	3649	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	3606	-0-	-1199	-0-	343	1	3263	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	326	1	3235	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	406	1	4053	2	N	-0-					3
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	313	1	3423	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	663	-0-	-3237	-0-	59	1	604	2	N	-0-					12
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					12
01	2914	X	1963	-0-	-951	-0-	186	1	1777	2	N	-0-					12
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	176	1	1761	2	N	7	5	0			14
							8	9									
03	1829	X	1539	-0-	-290	-0-	139	1	1399	2	N	1					15
							1	9									
04	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	176	1	3948	2	N	4					36
							4	9									
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	3					39
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	195	1	4013	2	N	11					50
							12	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	185	1	3328	2	N	13	2	0			61
							14	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3789	2	N	9					70
							10	9									
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3554	2	N	54					124
							59	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	493	N	371	-0-	-122	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	40	1	407	2	N	-0-					15
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					15
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	48	1	455	2	N	-0-					15
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	N	-0-					15
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	N	-0-					15
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-					15
	HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395																
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	862	-0-	-385	-0-	861	2	1	9	N	1					1
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					1
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884	2			N	-0-					1
	HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010																
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					14
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
01	1116	N	404	-0-	-712	-0-	404	2			N	-0-					14
02	928	N	285	-0-	-643	-0-	285	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
	HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586																
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	32	1	329	2	N	-0-					14
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					14
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	1	1	0			14
							1	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					14
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	34	1	373	2	N	-0-					14
	HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608																
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	27	1	272	2	N	-0-					70
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-					70
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					70
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					70
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-					70
	HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A																
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	2	N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	68	1	746	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
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	N	2					28
							2	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					28
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	147	1	1411	2	N	-0-					28
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1398	2	N	2	1	0			29
							2	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	133	1	1338	2	N	-0-					29
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	126	1	1383	2	N	-0-					29

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
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	82	1	834	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	88	1	841	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	N	-0-					1
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	-0-					1

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
11	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	370	1	3763	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	428	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	406	1	4062	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	450	1	4516	2	N	1					4
							1	9									
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	368	1	4051	2	N	-0-					4

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
11	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	328	1	3331	2	N	-0-					57
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					57
01	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	348	1	3332	2	N	-0-	1	0			56
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	330	1	3301	2	N	3	1	0			58
							3	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	402	1	4039	2	N	-0-					58
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	349	1	3841	2	N	-0-					58

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1617	2	N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	130	1	1240	2	N	-0-	1	0			8
02	1711	N	1360	-0-	-351	-0-	124	1	1230	2	N	5	3	0			10
							6	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	2	N	-0-					10
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

11	3000	N	2477	-0-	-523	2866	106	1	2371	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	1301	-0-	-1613	-0-	60	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	1090	-0-	-1636	-0-	57	1	1030	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2914	X	670	-0-	-2244	-0-	35	1	635	2	N	-0-					1
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	66	1	1333	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

11	4110	X	3168	-0-	-942	-0-	284	1	2882	2	N	2					31
							2	9									
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					31
01	5270	X	3801	-0-	-1469	-0-	359	1	3442	2	N	-0-					31
02	4930	X	3766	-0-	-1164	-0-	341	1	3411	2	N	13	5	0			39
							14	9									
03	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	290	1	2913	2	N	-0-					39
04	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	298	1	3279	2	N	4					42
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1469	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

11	1350	N	988	-0-	-362	-0-	89	1	899	2	N	-0-					54
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					54
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	122	1	1161	2	N	-0-	1	0			53
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N	2	1	0			54
							2	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	133	1	1324	2	N	-0-					54
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	112	1	1223	2	N	-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

11	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	213	1	2165	2	N	-0-					90
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					90
01	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	224	1	2141	2	N	-0-	1	0			89
02	2813	X	2342	-0-	-471	-0-	212	1	2122	2	N	7	2	0			94
							8	9									
03	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	203	1	2036	2	N	3					97
							3	9									
04	2370	X	1833	-0-	-537	-0-	153	1	1680	2	N	-0-					97

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					20
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					20
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-	1	0			19
02	1943	N	1752	-0-	-191	-0-	1750	2	2	9	N	2	1	0			20
03	3100	N	7414	-0-	4314	4314	7414	2			N	-0-					20
*04	3000	N	5100	-0-	2100	6414	5100	2			N	-0-					20

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

11	540	N	538	-0-	-2	-0-	48	1	490	2	N	-0-					36
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					36
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	47	1	451	2	N	-0-					36
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	45	1	447	2	N	1	1	0			36
							1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-					36
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-	1	0			-0-
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
01	6572	X	5764	-0-	-808	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	4067	-0-	-2081	-0-	4063	2	4	9	N	4	2	0			2
03	6572	X	3457	-0-	-3115	-0-	3456	2	1	9	N	1					3
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	3575	2			N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
01	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	156	1	1493	2	N	-0-					13
02	1711	N	1629	-0-	-82	-0-	148	1	1479	2	N	2	1	0			14
							2	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	N	-0-					14
04	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	124	1	1367	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-	1	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	N	3	2	0			1
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3490	2	1	9	N	1					2
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	327	1	3303	2	N	-0-					98
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					98
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	347	1	3301	2	N	-0-					98
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	N	6	4	0			100
							7	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	336	1	3351	2	N	-0-					100
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	2	N	-0-					100

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1791	2	N	-0-					9
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					9
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	214	1	2037	2	N	-0-					9
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	203	1	2019	2	N	3	2	0			10
							3	9									
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	207	1	2068	2	N	-0-					10
04	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	169	1	1850	2	N	-0-					10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	427	1	4312	2	N	-0-	1	0			-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	454	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4717	-0-	-97	-0-	431	1	4282	2	N	4	1	0			3
							4	9									
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	486	1	4850	2	N	-0-					3
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	394	1	4313	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	40	1	376	2	N	-0-					13
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	-0-					13
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	2	N	-0-					13
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	21	1	216	2	N	-0-					16
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	23	1	217	2	N	-0-					16
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	1	1	0			16
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					16
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2168	-0-	-22	-0-	195	1	1973	2	N	-0-					84
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					84
01	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	185	1	1759	2	N	12					96
							13	9									
02	2117	X	1928	-0-	-189	-0-	176	1	1744	2	N	7	1	0			102
							8	9									
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	267	1	2667	2	N	2					104
							2	9									
*04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	220	1	2406	2	N	-0-					104

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	370	1	3758	2	N	-0-					20
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1					21
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	408	1	3911	2	N	-0-					21
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	388	1	3875	2	N	3	1	0			23
							3	9									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					23
*04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	351	1	3868	2	N	-0-					23

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					8
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					8
01	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					8
02	2552	N	2205	-0-	-347	-0-	2203	2	2	9	N	2	1	0			9
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					9
04	2940	X	1399	-0-	-1541	-0-	1399	2			N	-0-					9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	496	1	5016	2	N	-0-					73
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					73
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	561	1	5336	2	N	-0-	1	0			72
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	533	1	5289	2	N	4	1	0			75
							4	9									
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	542	1	5400	2	N	-0-					75
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	332	1	3634	2	N	-0-					75

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	2	N	-0-					35
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	99	1	945	2	N	-0-					35
02	1189	N	1030	-0-	-159	-0-	94	1	936	2	N	-0-					35
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	975	2	N	-0-					35
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	970	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	202	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2098	-0-	-135	-0-	192	1	1904	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	229	1	2285	2	N	-0-					1
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	198	1	2162	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	170	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	185	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	175	1	1753	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	194	1	1952	2	N	-0-					1
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	172	1	1894	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	294	1	2971	2	N	-0-	1	0			-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	443	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	420	1	4174	2	N	3	1	0			2
							3	9									
03	3937	X	315	-0-	-3622	-0-	29	1	286	2	N	-0-					2
04	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	324	1	3543	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-					35
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	183	1	1748	2	N	-0-					35
02	2030	N	1922	-0-	-108	-0-	173	1	1732	2	N	15					50
							17	9									
03	3100	N	6718	-0-	3618	3618	608	1	6110	2	N	-0-					50
*04	3000	N	1388	-0-	-1612	2006	116	1	1272	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	7829	-0-	-1861	-0-	701	1	7128	2	N	-0-					132
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					132
01	10013	X	4677	-0-	-5336	-0-	442	1	4235	2	N	-0-	2	0			130
02	9193	X	4622	-0-	-4571	-0-	420	1	4196	2	N	5	2	0			133
							6	9									
03	8153	X	5379	-0-	-2774	-0-	487	1	4892	2	N	-0-					133
04	4290	X	3797	-0-	-493	-0-	316	1	3481	2	N	-0-					133

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	357	1	3606	2	N	41	172	1			9
							45	9									
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					9
01	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	358	1	3404	2	N	-0-					9
02	4002	X	3735	-0-	-267	-0-	340	1	3374	2	N	19	1	0			27
							21	9									
03	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	376	1	3751	2	N	4					31
							4	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	355	1	3877	2	N	27					58
							30	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	224	1	2275	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	278	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	264	1	2640	2	N	3	1	0			2
							3	9									
03	3100	N	3336	-0-	236	243	302	1	3034	2	N	-0-	1	0			1
*04	3000	N	3321	-0-	321	564	276	1	3045	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	153	1	1532	2	N	-0-					2
04	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	105	1	1156	2	N	-0-					2

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	233	1	2353	2	N	-0-	1	0			-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	197	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2047	-0-	-215	-0-	187	1	1857	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	3100	N	5083	-0-	1983	1983	463	1	4620	2	N	-0-					1
*04	3000	N	4064	-0-	1064	3047	341	1	3723	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	308	1	3116	2	N	1					113
							1	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					113
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	315	1	2998	2	N	-0-					113
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	299	1	2971	2	N	4	2	0			115
							4	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	303	1	3021	2	N	-0-					115
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	323	1	3533	2	N	-0-					115

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5293	-0-	-317	-0-	474	1	4819	2	N	-0-					33
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					33
01	5797	X	4533	-0-	-1264	-0-	429	1	4104	2	N	-0-	1	0			32
02	5423	X	4476	-0-	-947	-0-	407	1	4066	2	N	3	1	0			34
							3	9									
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	483	1	4854	2	N	-0-					34
*04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	503	1	5539	2	N	-0-					34

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					132
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					132
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-	2	0			130
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7107	2	4	9	N	4	2	0			132
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	N	2					134
*04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					134

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
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1					1
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					1
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	N	1251	-0-	-919	-0-	118	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1245	-0-	-785	-0-	112	1	1123	2	N	9	6	0			3
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	N	-0-					3
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-					3

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
11	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-					33
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					33
01	4526	X	2835	-0-	-1691	-0-	2835	2			N	-0-	1	0			32
02	4002	X	2002	-0-	-2000	-0-	1999	2	3	9	N	3	1	0			34
03	4278	X	2783	-0-	-1495	-0-	2783	2			N	-0-					34
04	3690	X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-					34

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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	137	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	N	-0-					1
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	115	1	1269	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	30	1	306	2	N	-0-					8
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-					8
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	-0-	8	0			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	487	2	N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-	1	0			-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	4010	-0-	-1508	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2830	-0-	-2332	-0-	2827	2	3	9	N	3	1	0			2
03	5518	X	1678	-0-	-3840	-0-	1678	2			N	-0-					2
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2877	2			N	-0-					2

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
11	3000	N	2965	-0-	-35	184	267	1	2698	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	252	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	239	1	2370	2	N	6	4	0			2
							7	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	2	N	1					3
							1	9									
*04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	N	-0-					3

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	437	1	4441	2	N	26	171	1			10
							29	9									
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					10
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	516	1	4946	2	N	14					24
							15	9									
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	456	1	4559	2	N	28					52
							31	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	510	1	5124	2	N	6					58
							7	9									
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	4676	2	N	14					72
							15	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	1088	-0-	-352	-0-	77	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1302	#	1069	-0-	-233	-0-	82	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1302	#	1146	-0-	-156	-0-	86	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1218	#	1073	-0-	-145	-0-	81	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	1061	-0-	-49	-0-	88	1	973	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	2569	1	842	2	Y	-0-					15
12	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	2340	1	783	2	Y	-0-					15
01	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	1798	1	1700	2	Y	-0-					15
02	3567	X	662	-0-	-2905	-0-	662	1			Y	-0-					15
03	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	1969	1	1607	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		3475	-0-	3475	3475	3046	1	429	2	Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	2	N	-0-					10
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	90	1	894	2	N	-0-					10
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	-0-					10
02	696	N	494	-0-	-202	-0-	76	1	418	2	N	-0-					10
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	89	1	855	2	N	-0-					10
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	N	-0-					10

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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	65	1	638	2	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					-0-
02	609	N	454	-0-	-155	-0-	69	1	385	2	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	66	1	631	2	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	0			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

11	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	137	1	1389	2	N	-0-					36
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					36
01	1674	X	1573	-0-	-101	-0-	149	1	1424	2	N	-0-					36
02	1566	X	1554	-0-	-12	-0-	141	1	1411	2	N	2	1	0			37
							2	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	150	1	1511	2	N	-0-					37
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1578	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

11	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	836	1	8494	2	N	-0-	2	0			-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	968	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	919	1	9185	2	N	11	5	0			6
							12	9									
03	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1134	1	11386	2	N	-0-					6
*04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1020	1	11234	2	N	-0-					6

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	309	1	101	2	Y	-0-					59
12	372	N	144	-0-	-228	-0-	108	1	36	2	Y	-0-					59
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	141	1	133	2	Y	-0-					59
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-					59
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	340	1	278	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	639	1	90	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	450	1	1197	2	N	29					149
							32	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	465	1	1127	2	N	25					174
							28	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	465	1	1132	2	N	23					197
							25	9									
02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	435	1	1030	2	N	-0-					197
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	465	1	1168	2	N	-0-					197
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	450	1	1046	2	N	-0-					197

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3443	2	68	9	Y	62					179
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4176	2	116	9	Y	105	176	1			108
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3800	2	55	9	Y	50					158
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3535	2	108	9	Y	98					256
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3766	2	57	9	Y	52	177	1			131
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	Y	43					174

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	900	1	22304	2	N	3000	3092	1			254
							3300	9									
12	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	930	1	23364	2	N	3348	3301	1			301
							3683	9									
01	27977	X	30304	-0-	2327	2327	930	1	25913	2	N	3146	3126	1			321
							3461	9									
02	27977	X	28942	-0-	965	3292	870	1	24648	2	N	3113	2910	1			524
							3424	9									
03	31006		31006	-0-	-0-	3292	930	1	26878	2	N	2907	2910	1			521
							3198	9									
*04	31633		31633	-0-	-0-	3292	900	1	27652	2	N	2801	3055	1			267
							3081	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	214	-0-	-596	-0-	214	2			N	-0-					12
12	837	#	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					12
01	682	#	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					12
02	290	#	106	-0-	-184	-0-	106	2			N	-0-					12
03	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					12
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	360	-0-	-150	-0-	360	2			Y	-0-					327
12	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					327
01	310	X	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					327
02	348	X	307	-0-	-41	-0-	307	2			Y	-0-					327
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					327
04	360	X	357	-0-	-3	-0-	357	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

11	540	X	478	-0-	-62	-0-	390	2	88	9	Y	80	78	1			6
12	403	X	263	-0-	-140	-0-	182	2	81	9	Y	74	75	1			5
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	Y	35	28	1			12
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	680	2	110	9	Y	100	109	1			3
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	636	2	66	9	Y	60	47	1			16
*04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	Y	59	64	1			11

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

11	17880	-0-	-0-	-17880	16627			N	426	538	1	371
12	18476	-0-	-0-	-18476	-0-			N	479	361	1	489
01	18476	-0-	-0-	-18476	-0-			N	358	738	1	109
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362	347	1	124
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	744	656	1	212
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	688	710	1	190

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	340	-0-	-37	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	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
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					10
12	1364	X	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					10
01	1271	X	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					10
02	2030	X	1149	-0-	-881	-0-	1149	2			Y	-0-					10
03	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			Y	-0-					10
04	2100	X	2007	-0-	-93	-0-	2007	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114180	X	51137	-0-	-63043	-0-	50422	2	715	9	N	650	546	1			324
12	117986	X	50647	-0-	-67339	-0-	50003	2	644	9	N	585	542	1			367
01	60264	X	46637	-0-	-13627	-0-	46000	2	637	9	N	579	723	1			223
02	56376	X	44062	-0-	-12314	-0-	43253	2	809	9	N	735	783	1			175
03	55924	X	45309	-0-	-10615	-0-	44515	2	794	9	N	722	781	1			116
04	51150	X	41652	-0-	-9498	-0-	40953	2	699	9	N	635	692	1			59

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
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					21
12	1643	X	978	-0-	-665	-0-	978	2			Y	-0-					21
01	1519	X	680	-0-	-839	-0-	680	2			Y	-0-					21
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					21
03	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			Y	-0-					21
*04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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

11	5670	X	3749	-0-	-1921	-0-	3734	2	15	9	N	14	184	1			89
12	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	4211	2	20	9	N	18					107
01	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	1234	1	2794	2	N	271	361	1			17
							298	9									
02	4031	X	404	-0-	-3627	-0-	174	1	207	2	N	21					38
							23	9									
03	4216	X	1166	-0-	-3050	-0-	632	1	521	2	N	12					50
							13	9									
04	4200	X	993	-0-	-3207	-0-	588	1	396	2	N	8					58
							9	9									

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	109	1			17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	T. A.		-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
11	6433	X	6433	-0-	-0- B	-0-	6398	2	35	9	N	32	175	1			92
12	6200	X	5953	-0-	-247 B	-0-	5911	2	42	9	N	38					130
01	6642	X	6642	-0-	-0- B	-0-	2017	1	4568	2	N	52					182
							57	9									
02	6543	X	6543	-0-	-0- B	-0-	2958	1	3542	2	N	39	170	1			51
							43	9									
03	6200	X	4718	-0-	-1482 B	-0-	2544	1	2097	2	N	70					121
							77	9									
04	6000	X	4155	-0-	-1845 B	-0-	2446	1	1645	2	N	58	132	1			47
							64	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2350 - 2355

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	361	-0-	-269	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

11	3720	X	931	-0-	-2789	-0-	931	2			Y	-0-					80
12	2728	X	593	-0-	-2135	-0-	593	2			Y	-0-					80
01	2294	X	644	-0-	-1650	-0-	644	2			Y	-0-	80	1			-0-
02	1566	X	476	-0-	-1090	-0-	473	2	3	9	Y	3					3
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	483	2	2	9	Y	2					5
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			Y	-0-					5

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

11	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	266	-0-	-634	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4107	-0-	-272	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4452	-0-	-78	-0-	4385	2	67	9	Y	61	44	1			17

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4076	-0-	-1834	-0-	4061	2	15	9	Y	14					129
12	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	5545	2	25	9	Y	23					152
01	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	5644	2	44	9	Y	40					192
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4944	2	35	9	Y	32	171	1			53
03	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4533	2	22	9	Y	20					73
04	4950	X	4785	-0-	-165	-0-	4762	2	23	9	Y	21					94

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 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		88	-0-	88	190	88	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	269	79	2			Y	-0-					-0-
03	294	X	25	-0-	-269	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	1320	X	75	-0-	-1245	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1209	X	320	-0-	-889	-0-	316	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	961	X	357	-0-	-604	-0-	357	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6514	-0-	-206	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5550	-0-	-1890	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
02	6960	X	5441	-0-	-1519	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	4113	-0-	-2614	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	4349	-0-	-2161	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 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
11	2760	X	477	-0-	-2283	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	663	-0-	-2189	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	240	-0-	-2612	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1384	-0-	-530	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			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 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2417	-0-	-309	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

11	1110	X	278	-0-	-832	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	1054	X	259	-0-	-795	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5421	2	63	9	Y	57	15	1			42
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5444	2	46	9	Y	42	47	1			37
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6590	2	15	9	Y	14	45	1			6
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5180	2	4	9	Y	4	9	1			1

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

11	8340	X	5581	-0-	-2759	-0-	5519	2	62	9	Y	56	48	1			19
12	8618	X	5837	-0-	-2781	-0-	5772	2	65	9	Y	59	51	1			27
01	8618	X	7562	-0-	-1056	-0-	7450	2	112	9	Y	102	53	1			76
02	6380	X	4725	-0-	-1655	-0-	4673	2	52	9	Y	47	81	1			42
03	5828	X	4100	-0-	-1728	-0-	4059	2	41	9	Y	37	64	1			15
*04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6957	2	140	9	Y	127	107	1			35

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

11	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2100	2	211	9	Y	192	167	1			64
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2061	2	202	9	Y	184	163	1			85
01	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2094	2	34	9	Y	31	93	1			23
02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1855	2	23	9	Y	21	25	1			19
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2040	2	24	9	Y	22	32	1			9
04	2070	N	1634	-0-	-436	-0-	1611	2	23	9	Y	21	24	1			6

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

11	9540	X	8147	-0-	-1393	-0-	8099	2	48	9	Y	44	39	1			15
12	9486	X	8035	-0-	-1451	-0-	7988	2	47	9	Y	43	38	1			20
01	9486	X	8182	-0-	-1304	-0-	8109	2	73	9	Y	66	37	1			49
02	8294	X	7238	-0-	-1056	-0-	7191	2	47	9	Y	43	54	1			38
03	8432	X	7397	-0-	-1035	-0-	7352	2	45	9	Y	41	62	1			17
04	8160	X	6639	-0-	-1521	-0-	6591	2	48	9	Y	44	49	1			12

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110	9	Y	100	83	1			33
12	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3541	2	94	9	Y	85	79	1			39
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4146	2	145	9	Y	132	73	1			98
02	4002	X	3247	-0-	-755	-0-	3166	2	81	9	Y	74	107	1			65
03	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3723	2	90	9	Y	82	114	1			33
04	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3481	2	99	9	Y	90	98	1			25

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

11	26100	X	20655	-0-	-5445	-0-	20622	2	33	9	N	30					139
12	26443	X	20167	-0-	-6276	-0-	20068	2	99	9	N	90					229
01	26133	X	18835	-0-	-7298	-0-	18669	2	166	9	N	151	179	1			201
02	20880	X	18160	-0-	-2720	-0-	18093	2	67	9	N	61	177	1			85
03	22320	X	19101	-0-	-3219	-0-	19029	2	72	9	N	65					150
04	20670	X	16441	-0-	-4229	-0-	16342	2	99	9	N	90	155	1			85

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

11	8910	X	7602	-0-	-1308	-0-	7563	2	39	9	Y	35	30	1			12
12	8649	X	7504	-0-	-1145	-0-	7465	2	39	9	Y	35	31	1			16
01	8649	X	7873	-0-	-776	-0-	7837	2	36	9	Y	33	25	1			24
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7910	2	26	9	Y	24	27	1			21
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7429	2	23	9	Y	21	33	1			9
04	7620	X	6960	-0-	-660	-0-	6935	2	25	9	Y	23	26	1			6

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					97
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8338	2	142	9	N	129	169	1			57
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8290	2	32	9	N	29					86
02	8294	X	8230	-0-	-64	-0-	8197	2	33	9	N	30					116
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8975	2	33	9	N	30					146
04	8220	X	7808	-0-	-412	-0-	7780	2	28	9	N	25					171

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

11	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	802	1	11762	2	Y	49					135
							54	9									
12	14136	X	12429	-0-	-1707	-0-	848	1	11523	2	Y	53					188
							58	9									
01	13826	X	12202	-0-	-1624	-0-	866	1	11268	2	Y	62	152	0			98
							68	9									
02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	780	1	11077	2	Y	70					168
							77	9									
03	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	866	1	12207	2	Y	65	167	1			66
							72	9									
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	770	1	11519	2	Y	62					128
							68	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	8					22
							9	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	9					31
							10	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	Y	11	25	0			17
							12	9									
02	2030	N	1860	-0-	-170	-0-	122	1	1738	2	Y	-0-					17
03	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	121	1	1707	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	2100	N	1460	-0-	-640	-0-	91	1	1369	2	Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1651	-0-	-629	-0-	105	1	1539	2	Y	6					17
							7	9									
12	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	111	1	1503	2	Y	7					24
							8	9									
01	2108	X	1540	-0-	-568	-0-	109	1	1422	2	Y	8	20	0			12
							9	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					12
03	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	32	1	446	2	Y	-0-	12	1			-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	81219		81219	-0-	-0-	-0-	216	1	78623	2	Y	2114	2098	1			88
							55	4	2325	9							
12	104594	#	87474	-0-	-17120	-0-	492	1	84341	2	Y	2352	2375	1			65
							54	4	2587	9							
01	101339	#	71158	-0-	-30181	-0-	687	1	68116	2	Y	2086	2028	1			123
							60	4	2295	9							
02	80794	#	67972	-0-	-12822	-0-	853	1	64865	2	Y	1993	1957	1			159
							62	4	2192	9							
03	87482	#	65704	-0-	-21778	-0-	1885	1	61764	2	Y	1868	1919	1			108
							2055	9									
04	84660	#	NO RPT	-0-	-84660	-0-					Y	NO RPT					108

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

11	40830	X	34354	-0-	-6476	-0-	2502	1	31590	3	N	210	186	1			54
							31	4	231	9							
12	42191	X	37129	-0-	-5062	-0-	2883	1	33643	3	N	226	238	1			42
							354	4	249	9							
01	39463	X	33646	-0-	-5817	-0-	2569	1	30781	3	N	194	191	1			45
							83	4	213	9							
02	34539	X	27514	-0-	-7025	-0-	2090	1	25134	3	N	145	156	1			34
							130	4	160	9							
03	37138	X	30478	-0-	-6660	-0-	2081	1	27106	3	N	133	142	1			25
							1145	4	146	9							
*04	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	2508	1	34315	3	N	211	183	1			53
							4	4	232	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

11	14B DENY		120	-0-	120	655	120	4			N	-0-					19
12	14B DENY		100	-0-	100	755	100	4			N	-0-					19
01	14B DENY		104	-0-	104	859	104	4			N	-0-					19
02	14B2 EXT		101	-0-	101	960	101	4			N	-0-					19
*03	770		102	-0-	-668	292	102	4			N	-0-					19
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26182		-0-	-0-	-26182	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	#	2564	-0-	-406	-0-	358	1	2200	2	N	5	5	8			142
							6	9									
12	3069	#	2221	-0-	-848	-0-	320	1	1794	2	N	97	177	1	4	8	58
							107	9									
01	3069	#	2165	-0-	-904	-0-	372	1	1701	2	N	84					142
							92	9									
02	2871	#	1788	-0-	-1083	-0-	348	1	1412	2	N	25	1	8			166
							28	9									
03	3251	R	3251	-0-	-0-	-0-	372	1	2879	2	N	-0-					166
*04	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	360	1	2382	2	N	6	6	8			166
							7	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

11	8670		-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959		-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	239 1	1 9	1351	2	Y	1	1	8			-0-
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	289 1	1 9	1500	2	Y	1	1	8			-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	293	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	288	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	255	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	313 2	1 9	999	2	Y	2	2	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

11	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1782	-0-	-47	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	1591	-0-	-176	B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1536	-0-	-174	B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

11	3330		2493	-0-	-837		2740	2493	2			N	-0-					-0-
12	3441		2905	-0-	-536		2204	2905	2			N	-0-					-0-
01	3441		3384	-0-	-57		2147	3384	2			N	-0-					-0-
02	3219		3130	-0-	-89		2058	3130	2			N	-0-					-0-
*03	3813		3545	-0-	-268		1790	3425	2	120	9	N	109	109	1			-0-
*04	3690		2784	-0-	-906		884	2784	2			N	-0-					-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1295	2	53	9	N	48	47	0			13
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1609	2	67	9	N	61	64	0			10
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1412	2	61	9	N	55	58	0			7
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1271	2	51	9	N	46	43	0			10
03	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	1300	2			N	-0-	10	0			-0-
04	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	1079	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
11	6300	X	4854	-0-	-1446	-0-	4667	2	187	9	N	170	170	0			45
12	7347	X	4636	-0-	-2711	-0-	4448	2	188	9	N	171	188	0			28
01	7347	X	3788	-0-	-3559	-0-	3631	2	157	9	N	143	152	0			19
02	6873	X	1226	-0-	-5647	-0-	1182	2	44	9	N	40	50	0			9
03	5921	X	1690	-0-	-4231	-0-	1690	2			N	-0-	9	0			-0-
04	3480	X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	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
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12	12	0			3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	2	15	9	N	14	15	0			2
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	342	2	15	9	N	14	14	0			2
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	12	0			3
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-	3	0			-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7090	2	285	9	N	259	254	0			69
12	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7197	2	305	9	N	277	300	0			46
01	8525	X	7363	-0-	-1162	-0-	7058	2	305	9	N	277	286	0			37
02	7830	X	6733	-0-	-1097	-0-	6491	2	242	9	N	220	209	0			48
03	8370	X	6183	-0-	-2187	-0-	6174	2	9	9	N	8	54	0			2
04	7380	X	5704	-0-	-1676	-0-	5698	2	6	9	N	5	5	0	1	1	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1482	2	59	9	N	54	51	0			14
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1580	2	67	9	N	61	65	0			10
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1544	2	67	9	N	61	63	0			8
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49	46	0			11
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1520	2	15	9	N	14	20	0	1	1	4
04	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1469	2	19	9	N	17	15	0	2	1	4

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
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1551	2	62	9	N	56	53	0			15
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1533	2	65	9	N	59	64	0			10
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1461	2	63	9	N	57	59	0			8
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1351	2	54	9	N	49	46	0			11
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	11	0			-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	-0-	-0-	-1033	-0-					N	1					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	153	1			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	837	1	3670	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	747	1	3864	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	1252	1	3097	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	4408	-0-	-29	-0-	1649	1	2759	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3350	-0-	-1300	-0-	404	1	2946	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	575	1	2652	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	63	1	276	2	N	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	52	1	270	2	N	-0-			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	107	1	265	2	N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	143	1	240	2	N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-			-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	73	1	338	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	99	1	436	2	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	93	1	482	2	N	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	158	1	390	2	N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	206	1	346	2	N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	N	-0-			-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	108	1	495	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4654
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33
*12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33
*01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					33
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 5043

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5760		3408	-0-	-2352	-0-	3402	2	6	9	N	5					5
08	5952		390	-0-	-5562	-0-	390	2			N	-0-					5
09	5760		202	-0-	-5558	-0-	202	2			N	-0-					5
10	5952		-0-	-0-	-5952	-0-					N	524	512	1			17
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1154	1148	1			23
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	850	850	1			23
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1002	1006	1			19
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1010	820	1			209
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	842	1005	1			46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1003	1043	1			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015

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

*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5820	#	5515	-0-	-305	-0-	553 15	1 9	4947	2	N	14					155
12	5619		5619	-0-	-0-	-0-	542 19	1 9	5058	2	N	17					172
01	5671		5671	-0-	-0-	-0-	581 25	1 9	5065	2	N	23					195
02	5352		5352	-0-	-0-	-0-	543 107	1 9	4702	2	N	97					292
03	5503		5503	-0-	-0-	-0-	555 54	1 9	4894	2	N	49					341
*04	4564		4564	-0-	-0-	-0-	616 43	1 9	3905	2	N	39	270	1			110

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	44 1 1 9		388	2	N	1					48
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	31 1 4 9		389	2	N	-0-					48
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	43 1 4 9		376	2	N	4					52
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49 1 44 9		419	2	N	40					92
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46 1 29 9		409	2	N	26					118
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	48 1 4 9		305	2	N	4	108	1			14

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

11	5220	X	4788	-0-	-432	-0-	1677	1	3102	2	Y	8					145
							9	9									
12	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	1823	1	3059	2	Y	9					154
							10	9									
01	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	1844	1	3162	2	Y	8					162
							9	9									
02	4640	X	4371	-0-	-269	-0-	1652	1	2695	2	Y	22					184
							24	9									
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	1812	1	2814	2	Y	21					205
							23	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	1802	1	2806	2	Y	18	190	1			33
							20	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

11	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					101
12	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2			N	-0-					101
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					101
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					101
03	1984	X	1410	-0-	-574	-0-	1410	2			N	-0-					101
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	26	1	229	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	30	1	189	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	619	1	5438	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	592	1	5532	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	623	1	5437	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5624	-0-	-176	-0-	611	1	5013	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5625	-0-	-575	-0-	628	1	4997	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	1699	-0-	-4301	-0-	232	1	1467	2	N	-0-					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210 #	2434	-0-	-776	-0-	121 1 11 9		2302	2	N	10					184
12	2790 #	2574	-0-	-216	-0-	155 1 11 9		2408	2	N	10					194
01	2790 #	2218	-0-	-572	-0-	130 1 12 9		2076	2	N	11					205
02	2610 #	2429	-0-	-181	-0-	143 1 19 9		2267	2	N	17					222
03	2697 #	2480	-0-	-217	-0-	143 1 20 9		2317	2	N	18					240
04	2490 #	2433	-0-	-57	-0-	148 1 21 9		2264	2	N	19	177	1			82

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	113			Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	R	2926	-0-	-0-	-0-	120	1	2798	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	2728	#	2690	-0-	-38	-0-	122	1	2565	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2728	#	1625	-0-	-1103	-0-	75	1	1546	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2842	#	1765	-0-	-1077	-0-	83	1	1676	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3038	#	2030	-0-	-1008	-0-	96	1	1927	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2940	#	2032	-0-	-908	-0-	84	1	1942	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	#	1724	-0-	-946	-0-	420	1	1300	2	N	4					204
							4	9									
12	2759	#	1862	-0-	-897	-0-	420	1	1442	2	N	-0-					204
01	2759	#	1797	-0-	-962	-0-	360	1	1426	2	N	10					214
							11	9									
02	1885	#	1882	-0-	-3	-0-	390	1	1489	2	N	3					217
							3	9									
03	2015	#	1972	-0-	-43	-0-	450	1	1520	2	N	2					219
							2	9									
*04	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	435	1	1395	2	N	-0-	176	1			43

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	120	1	2465	3	Y	52	63	1			70
							57	9									
12	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	112	1	2327	3	Y	46	33	1			83
							51	9									
01	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	109	1	2266	3	Y	47	35	1			95
							52	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	139	1	2813	3	Y	38	35	1			98
							42	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	3	Y	22	61	1			59
							24	9									
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2653	3	Y	19					78
							21	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	102 35	1 9	2497	3	Y	32	34	1			38
12	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	100 39	1 9	2485	3	Y	35	21	1			52
01	2914	X	2013	-0-	-901	-0-	91 35	1 9	1887	2	Y	32	23	1			61
02	2726	X	1953	-0-	-773	-0-	91 35	1 9	1827	3	Y	32	23	1			70
03	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	98 35	1 9	2104	3	Y	32	52	1			50
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	2156	3	Y	38					88

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	254	1	6387	3	Y	11	25	1			30
							12	9									
12	6820	X	6775	-0-	-45	-0-	254	1	6502	3	Y	17	13	1			34
							19	9									
01	6820	X	5153	-0-	-1667	-0-	238	1	4896	3	Y	17	14	1			37
							19	9									
02	6380	X	5277	-0-	-1103	-0-	248	1	4995	3	Y	31	17	1			51
							34	9									
03	6820	X	5717	-0-	-1103	-0-	254	1	5437	3	Y	24	38	1			37
							26	9									
04	6420	X	6110	-0-	-310	-0-	291	1	5795	3	Y	22					59
							24	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3008	-0-	-2062	-0-	109	1	2889	3	Y	9	28	1			39
							10	9									
12	5239	X	4317	-0-	-922	-0-	154	1	4149	3	Y	13	15	1			37
							14	9									
01	5239	X	3370	-0-	-1869	-0-	156	1	3200	3	Y	13	13	1			37
							14	9									
02	4176	X	3153	-0-	-1023	-0-	147	1	2976	3	Y	27	17	1			47
							30	9									
03	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	167	1	3587	3	Y	16	33	1			30
							18	9									
*04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	201	1	4012	3	Y	18					48
							20	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	19463	-0-	-2077	-0-	857	1	18555	3	Y	46	26	1			41
							51	9									
12	21545	X	20730	-0-	-815	-0-	890	1	19795	3	Y	41	54	1			28
							45	9									
01	21514	X	19747	-0-	-1767	-0-	911	1	18791	3	Y	41	28	1			41
							45	9									
02	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	999	1	20133	3	Y	43	30	1			54
							47	9									
03	20739	X	18191	-0-	-2548	-0-	808	1	17338	3	Y	41	59	1			36
							45	9									
04	19230	X	16667	-0-	-2563	-0-	792	1	15831	3	Y	40	28	1			48
							44	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	1446	1	31310	3	Y	258	145	1			229
							284	9									
12	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	1358	1	30171	3	Y	225	298	1			156
							248	9									
01	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	1482	1	30572	3	Y	224	152	1			228
							246	9									
02	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	1480	1	29810	3	Y	195	151	1			272
							215	9									
03	27440	X	27440	-0-	-0-	-0-	1210	1	25988	3	Y	220	306	1			186
							242	9									
04	33030	X	26693	-0-	-6337	-0-	1261	1	25188	3	Y	222	152	1			256
							244	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	672	1	12367	3	Y	106	80	1			73
							117	9									
12	15035	X	13306	-0-	-1729	-0-	666	1	12432	3	Y	189	127	1			135
							208	9									
01	15035	X	12868	-0-	-2167	-0-	590	1	12170	3	Y	98	104	1			129
							108	9									
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	652	1	13136	3	Y	102	91	1			140
							112	9									
03	14632	X	14106	-0-	-526	-0-	622	1	13375	3	Y	99	173	1			66
							109	9									
*04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	655	1	13099	3	Y	89	77	1			78
							98	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	11995	-0-	-6185	-0-	609	1	11240	3	Y	133	100	1			91
							146	9									
12	18786	X	10320	-0-	-8466	-0-	520	1	9774	3	Y	24	56	1			59
							26	9									
01	14570	X	10817	-0-	-3753	-0-	492	1	10191	3	Y	122	81	1			100
							134	9									
02	13630	X	7788	-0-	-5842	-0-	363	1	7289	3	Y	124	88	1			136
							136	9									
03	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	743	1	15968	3	Y	124	188	1			72
							136	9									
*04	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	638	1	12772	3	Y	111	91	1			92
							122	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	411	-0-	-643	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	560	-0-	-494	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	26	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	142	1	2649	3	Y	123	133	0			32
							135	9									
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	158	1	2797	3	Y	121	127	0			26
							133	9									
01	3100	N	3158	-0-	58	58	161	1	2850	3	Y	134	128	0			32
							147	9									
02	2900	N	2903	-0-	3	61	149	1	2626	3	Y	116	117	0			31
							128	9									
03	3069	N	2990	-0-	-79	-0-	196	1	2674	3	Y	109	112	0			28
							120	9									
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	218	1	2526	3	Y	103	93	0			38
							113	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30390	X	27468	-0-	-2922	-0-	1376	1	25582	3	Y	464	496	0			127
							510	9									
12	30969	X	27135	-0-	-3834	-0-	1408	1	24857	3	Y	791	754	0			164
							870	9									
01	29481	X	27019	-0-	-2462	-0-	1392	1	24706	3	Y	837	796	0			205
							921	9									
02	27579	X	24645	-0-	-2934	-0-	1282	1	22565	3	Y	725	726	0			204
							798	9									
03	29481	X	22806	-0-	-6675	-0-	1525	1	20817	3	Y	422	493	0			133
							464	9									
04	24120	X	19950	-0-	-4170	-0-	1580	1	18270	3	Y	91	154	0			70
							100	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2655	-0-	2655	2655	192	1	2226	3	Y	215	151	0			64
							237	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

11	47820	X	40035	-0-	-7785	-0-	2022	1	37580	3	Y	394	424	0			101
							433	9									
12	48019	X	38701	-0-	-9318	-0-	2048	1	36154	3	Y	454	462	0			93
							499	9									
01	47554	X	40614	-0-	-6940	-0-	2141	1	37988	3	Y	441	429	0			105
							485	9									
02	41789	X	37573	-0-	-4216	-0-	1998	1	35155	3	Y	382	385	0			102
							420	9									
03	43617	X	15197	-0-	-28420	-0-	1022	1	13963	3	Y	193	236	0			59
							212	9									
04	34650	X	-0-	-0-	-34650	-0-					Y	-0-	59	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	1	0			2
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

11	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	53	1	994	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	1240	N	946	-0-	-294	-0-	50	1	881	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	1209	N	841	-0-	-368	-0-	45	1	790	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1015	N	953	-0-	-62	-0-	50	1	886	3	Y	15	13	0			4
							17	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	970	3	Y	35	30	0			9
							39	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	22	22	0			9
							24	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	60	1	1066	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	58	1	1036	3	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1066	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6909	-0-	-861	-0-	348	1	6484	3	Y	70	66	0			17
							77	9									
12	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	389	1	6866	3	Y	43	50	0			10
							47	9									
01	7750	X	6955	-0-	-795	-0-	366	1	6500	3	Y	81	73	0			18
							89	9									
02	7047	X	6539	-0-	-508	-0-	346	1	6096	3	Y	88	83	0			23
							97	9									
03	7533	X	6432	-0-	-1101	-0-	433	1	5903	3	Y	87	87	0			23
							96	9									
04	6840	X	6177	-0-	-663	-0-	485	1	5604	3	Y	80	72	0			31
							88	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	33	24	0			9
							36	9									

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

11	870	X	530	-0-	-340	-0-	26	1	487	3	N	15					118
							17	9									
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	8					126
							9	9									
*01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	6					132
							7	9									
*02	522	X	423	-0-	-99	-0-	23	1	397	3	N	3					135
							3	9									
*03	713	X	407	-0-	-306	-0-	28	1	379	3	N	-0-					135
*04	480	N	377	-0-	-103	-0-	29	1	336	3	N	11					146
							12	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	405	-0-	-175	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	86	-0-	-317	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2967	3	N	-0-					181
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	252	1	1947	3	N	5	171	1			15
							6	9									
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	299	1	2070	3	N	57					72
							63	9									
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					72
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					72
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					72

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1384	-0-	-146	-0-	1373	2	11	9	N	10					89
12	1674	X	998	-0-	-676	-0-	986	2	12	9	N	11					100
01	1736	X	918	-0-	-818	-0-	912	2	6	9	N	5					105
02	1624	X	376	-0-	-1248	-0-	363	2	13	9	N	12					117
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12					129
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	10					139

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10023	2	141	9	N	128	170	1			57
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9167	2	132	9	N	120					177
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7649	2	110	9	N	100	180	1			97
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7005	2	108	9	N	98					195
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6572	2	75	9	N	68	174	1			89
*04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6347	2	85	9	N	77					166

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

11	8100	X	7210	-0-	-890	-0-	143	1	7003	2	Y	53	53	0			3
							6	4	58	9							
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	168	1	8177	2	Y	67	66	0			4
							12	4	74	9							
01	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	158	1	7604	2	Y	58	58	0			4
							6	4	64	9							
02	7250	X	6897	-0-	-353	-0-	144	1	6731	2	Y	13	16	0			1
							8	4	14	9							
03	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	160	1	7153	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
04	7890	X	2954	-0-	-4936	-0-	48	1	2904	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	8	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	40	1	1961	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	41	1	2000	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	41	1	1974	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	42	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

11	27480	X	21915	-0-	-5565	-0-	428	1	20980	2	Y	444	444	0			23
							19	4	488	9							
12	27528	X	21938	-0-	-5590	-0-	430	1	20955	2	Y	475	470	0			28
							30	4	523	9							
01	26660	X	20638	-0-	-6022	-0-	411	1	19757	2	Y	413	415	0			26
							16	4	454	9							
02	23403	X	18965	-0-	-4438	-0-	394	1	18413	2	Y	123	142	0			7
							23	4	135	9							
03	23808	X	19759	-0-	-4049	-0-	429	1	19214	2	Y	95	97	0			5
							11	4	105	9							
04	21330	X	18894	-0-	-2436	-0-	306	1	18476	2	Y	90	90	0			5
							13	4	99	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	42	1	2032	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	37	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	32	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	22	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	151	-0-	-479	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	244	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	242	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	705	2	Y	4					4
							4	9									
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	170	1	617	2	Y	14	2	0			16
							15	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	335	-0-	-385	-0-	74	1	261	2	Y	-0-					1
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	104	1	346	2	Y	-0-					1
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	128	1	392	2	Y	-0-					1
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	Y	-0-					1
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	172	1	685	2	Y	-0-					1
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	102	1	370	2	Y	22					22
							24	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	88	1	320	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1377	1	4865	2	N	44	181	0			55
							48	9									
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1206	1	4021	2	N	27					82
							30	9									
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1151	1	3516	2	N	64					146
							70	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1019	1	3201	2	N	170					316
							187	9									
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1190	1	4731	2	N	42					358
							46	9									
*04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1221	1	4435	2	N	12	165	0			205
							13	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

11	390	N	348	-0-	-42	-0-	77	1	271	2	N	-0-					148
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	-0-					148
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	76	1	231	2	N	-0-					148
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	71	1	223	2	N	-0-					148
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	69	1	275	2	N	-0-					148
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					150
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	104	2	92	9	N	84	192	1			42
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	459	2	36	9	N	33					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
11	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	27	1	1303	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	93	1	4541	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	37	1	1761	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	4650	X	1650	-0-	-3000	-0-	36	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3060	X	1292	-0-	-1768	-0-	21	1	1270	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	34	1	1648	2	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
12	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	36	1	1748	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	38	1	1811	2	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1906	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	32	1	1904	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	3928	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
12	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	74	1	3591	2	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	94	1	4538	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	90	1	4210	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4436	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	71	1	4292	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	61	1	3001	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	68	1	3318	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	3782	X	2846	-0-	-936	-0-	56	1	2714	2	Y	67	63	0			4
							2	4	74	9							
02	3364	X	2230	-0-	-1134	-0-	45	1	2119	2	Y	57	58	0			3
							3	4	63	9							
03	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	58	1	2596	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	42	1	2530	2	Y	64	64	0			4
							2	4	70	9							

MCALLEN, A.A "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	33	1	1609	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	37	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	28	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1827	N	1389	-0-	-438	-0-	29	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	27	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	23	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	20	1	1213	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

11	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	55	1	2702	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
12	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	66	1	3202	2	Y	27	26	0			2
							5	4	30	9							
01	3689	X	3215	-0-	-474	-0-	65	1	3112	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							
02	3277	X	2877	-0-	-400	-0-	60	1	2779	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	67	1	3012	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	31	31	0			2
							2	4	34	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	29	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	Y	46	43	0			3
							1	4	51	9							
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	Y	60	60	0			3
							2	4	66	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	24	1	1464	2	Y	60	59	0			4
							1	4	66	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	963	-0-	-1047	-0-	19	1	943	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1860	N	923	-0-	-937	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1612	N	821	-0-	-791	-0-	17	1	797	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1015	N	163	-0-	-852	-0-	3	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3812	-0-	-358	-0-	75	1	3703	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
12	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	83	1	4062	2	Y	31	30	0			2
							6	4	34	9							
01	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	82	1	3928	2	Y	5	7	0			-0-
							3	4	6	9							
02	4031	X	3587	-0-	-444	-0-	75	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	83	1	3700	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	59	1	3537	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	119	1	5813	2	Y	26	26	0			1
							5	4	29	9							
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	130	1	6337	2	Y	32	31	0			2
							9	4	35	9							
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	193	1	9293	2	Y	67	65	0			4
							8	4	74	9							
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	174	1	8134	2	Y	57	58	0			3
							10	4	63	9							
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	196	1	8784	2	Y	59	59	0			3
							5	4	65	9							
*04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	135	1	8143	2	Y	54	54	0			3
							6	4	59	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	112	-0-	-1178	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	100	-0-	-1109	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	8	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	80	1	3947	2	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							
12	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	81	1	3969	2	Y	22	22	0			1
							6	4	24	9							
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	112	1	5378	2	Y	138	130	0			9
							4	4	152	9							
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	115	1	5383	2	Y	138	139	0			8
							7	4	152	9							
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	127	1	5669	2	Y	139	140	0			7
							3	4	153	9							
04	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	83	1	5021	2	Y	122	122	0			7
							4	4	134	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

11	2550	N	2179	-0-	-371	-0-	43	1	2134	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	51	1	2463	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2542	N	2266	-0-	-276	-0-	46	1	2218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2407	N	2021	-0-	-386	-0-	42	1	1977	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	46	1	2075	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	34	1	2024	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5703	-0-	2703	2703	114	1	5584	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	3100	N	4900	-0-	1800	4503	98	1	4795	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	3100	N	6378	-0-	3278	7781	130	1	6243	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	14272	X	6491	-0-	-7781	-0-	136	1	6347	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	143	1	6381	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	98	1	5895	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4510	-0-	-530	-0-	84	1	4122	2	Y	273	273	0			14
							4	4	300	9							
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	104	1	5061	2	Y	333	327	0			20
							7	4	366	9							
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	146	1	7029	2	Y	372	368	0			24
							6	4	409	9							
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	121	1	5667	2	Y	274	282	0			16
							7	4	301	9							
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6092	2	Y	281	282	0			15
							4	4	309	9							
*04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	113	1	6811	2	Y	311	307	0			19
							5	4	342	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
11	2370	N	1857	-0-	-513	-0-	37	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	111	104	0			7
							2	4	122	9							
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	40	1	1847	2	Y	109	110	0			6
							2	4	120	9							
03	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	40	1	1787	2	Y	101	102	0			5
							1	4	111	9							
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	32	1	1955	2	Y	110	108	0			7
							1	4	121	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
11	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	44	1	2136	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	27	26	0			2
							3	4	30	9							
01	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	48	1	2316	2	Y	3	5	0			-0-
							2	4	3	9							
02	2204	N	2080	-0-	-124	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	52	1	2304	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	36	1	2148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	255	1	12515	2	Y	143	142	0			8
							12	4	157	9							
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	194	1	9456	2	Y	161	159	0			10
							13	4	177	9							
01	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	210	1	10119	2	Y	168	167	0			11
							8	4	185	9							
02	8758	X	8407	-0-	-351	-0-	173	1	8082	2	Y	129	133	0			7
							10	4	142	9							
03	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	189	1	8436	2	Y	130	130	0			7
							5	4	143	9							
04	8820	X	8342	-0-	-478	-0-	134	1	8068	2	Y	122	122	0			7
							6	4	134	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

11	930	N	694	-0-	-236	-0-	14	1	679	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	930	N	744	-0-	-186	-0-	15	1	728	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	14	1	653	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	725	N	578	-0-	-147	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	12	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

11	3360	X	2653	-0-	-707	-0-	53	1	2588	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	72	1	3499	2	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	71	1	3417	2	Y	194	183	0			12
							3	4	213	9							
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	67	1	3122	2	Y	200	201	0			11
							4	4	220	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3393	2	Y	208	208	0			11
							2	4	229	9							
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3317	2	Y	200	199	0			12
							2	4	220	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	38	1	1847	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	41	1	2020	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	31	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1972	N	1525	-0-	-447	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2077	N	1348	-0-	-729	-0-	29	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	24	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4350	X	3099	-0-	-1251	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3782	X	2895	-0-	-887	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
02	3422	X	2737	-0-	-685	-0-	57	1	2663	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
03	3751	X	2801	-0-	-950	-0-	61	1	2725	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
04	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	38	1	2318	2	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

11	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	77	1	3762	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
12	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	86	1	4212	2	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							
01	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	79	1	3788	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
02	4263	X	2454	-0-	-1809	-0-	51	1	2400	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	4309	X	3465	-0-	-844	-0-	76	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	56	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	11	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	13	1	604	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	682	N	346	-0-	-336	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	718	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					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
11	900	N	448	-0-	-452	-0-	9	1	438	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	12	1	601	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	21	1	996	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	24	1	1477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2568	-0-	-132	-0-	51	1	2501	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
12	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	54	1	2643	2	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							
01	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	53	1	2530	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	2610	X	2147	-0-	-463	-0-	45	1	2099	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	117	1	5255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	77	1	4655	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	18	1	901	2	Y	3	3	0		-0-
							1	4	3	9						
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	978	2	Y	4	4	0		-0-
							1	4	4	9						
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	1	1	0		-0-
							1	4	1	9						
02	957	N	918	-0-	-39	-0-	19	1	898	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	992	N	693	-0-	-299	-0-	15	1	678	2	Y	-0-				-0-
04	1080	X	696	-0-	-384	-0-	11	1	685	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9976	-0-	-1004	-0-	189	1	9290	2	Y	444	444	0		23
							9	4	488	9						
12	11346	X	10343	-0-	-1003	-0-	197	1	9620	2	Y	465	460	0		28
							14	4	512	9						
01	11346	X	10710	-0-	-636	-0-	211	1	10141	2	Y	318	326	0		20
							8	4	350	9						
02	10527	X	9652	-0-	-875	-0-	198	1	9233	2	Y	190	199	0		11
							12	4	209	9						
03	10478	X	10252	-0-	-226	-0-	219	1	9816	2	Y	192	193	0		10
							6	4	211	9						
04	10350	X	9863	-0-	-487	-0-	157	1	9497	2	Y	184	183	0		11
							7	4	202	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
11	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	135	1	6640	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
12	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	143	1	6992	2	Y	-0-				-0-
							10	4								
01	7967	X	7447	-0-	-520	-0-	149	1	7149	2	Y	130	122	0		8
							6	4	143	9						
02	7105	X	6816	-0-	-289	-0-	139	1	6470	2	Y	181	179	0		10
							8	4	199	9						
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	154	1	6879	2	Y	184	184	0		10
							4	4	202	9						
04	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	110	1	6666	2	Y	175	175	0		10
							5	4	193	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6395	-0-	-955	-0-	127	1	6244	2	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
12	7595	X	6999	-0-	-596	-0-	140	1	6830	2	Y	17	17	0			1
							10	4	19	9							
01	7595	X	7090	-0-	-505	-0-	143	1	6878	2	Y	57	54	0			4
							6	4	63	9							
02	6902	X	6544	-0-	-358	-0-	135	1	6323	2	Y	71	71	0			4
							8	4	78	9							
03	7006	X	6893	-0-	-113	-0-	149	1	6661	2	Y	72	72	0			4
							4	4	79	9							
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	105	1	6313	2	Y	67	67	0			4
							4	4	74	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4025	-0-	-415	-0-	80	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	79	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	89	1	4266	2	Y	25	23	0			2
							3	4	28	9							
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	2	Y	35	35	0			2
							5	4	39	9							
03	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	96	1	4288	2	Y	36	36	0			2
							3	4	40	9							
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	64	1	3889	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5588	-0-	-952	-0-	106	1	5179	2	Y	271	271	0			14
							5	4	298	9							
12	6665	X	6302	-0-	-363	-0-	120	1	5848	2	Y	296	292	0			18
							8	4	326	9							
01	6789	X	5870	-0-	-919	-0-	117	1	5645	2	Y	94	106	0			6
							5	4	103	9							
02	6351	X	5391	-0-	-960	-0-	113	1	5256	2	Y	14	19	0			1
							7	4	15	9							
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	123	1	5510	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	90	1	5411	2	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	12	1	564	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	16	1	771	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	783	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	609	N	444	-0-	-165	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4598	-0-	-1012	-0-	90	1	4394	2	Y	100	100	0			5
							4	4	110	9							
12	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	89	1	4318	2	Y	111	109	0			7
							6	4	122	9							
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	92	1	4427	2	Y	72	74	0			5
							4	4	79	9							
02	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	93	1	4338	2	Y	30	33	0			2
							5	4	33	9							
03	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	102	1	4565	2	Y	30	30	0			2
							3	4	33	9							
04	4590	X	4495	-0-	-95	-0-	73	1	4388	2	Y	28	28	0			2
							3	4	31	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	372	1	18236	2	Y	20	20	0			1
							17	4	22	9							
12	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	295	1	14379	2	Y	19	19	0			1
							20	4	21	9							
01	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	336	1	16164	2	Y	182	171	0			12
							13	4	200	9							
02	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	226	1	10568	2	Y	124	129	0			7
							13	4	136	9							
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	305	1	13665	2	Y	154	153	0			8
							8	4	169	9							
04	18540	X	8228	-0-	-10312	-0-	132	1	7992	2	Y	89	92	0			5
							6	4	98	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	27	26	0			2
							1	4	30	9							
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	2	Y	3	5	0			-0-
							1	4	3	9							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	984	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	14	1	836	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	86	1	4230	2	Y	5	5	0		-0-
							4	4	6	9						
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	75	1	3680	2	Y	5	5	0		-0-
							5	4	6	9						
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	87	1	4173	2	Y	265	248	0		17
							3	4	292	9						
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3255	2	Y	218	222	0		13
							4	4	240	9						
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	95	1	4241	2	Y	271	269	0		15
							3	4	298	9						
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	3953	2	Y	249	249	0		15
							3	4	274	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

11	390	N	180	-0-	-210	-0-	4	1	176	2	Y	-0-				-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	5	1	246	2	Y	-0-				-0-
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	2	1	98	2	Y	-0-				-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	3	1	143	2	Y	-0-				-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	3	1	124	2	Y	-0-				-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	76	1	3746	2	Y	51	51	0		3
							3	4	56	9						
12	4557	X	3667	-0-	-890	-0-	73	1	3537	2	Y	47	47	0		3
							5	4	52	9						
01	4712	X	2280	-0-	-2432	-0-	45	1	2159	2	Y	67	66	0		4
							2	4	74	9						
02	4408	X	2980	-0-	-1428	-0-	60	1	2793	2	Y	112	110	0		6
							4	4	123	9						
03	4278	X	2469	-0-	-1809	-0-	52	1	2317	2	Y	90	91	0		5
							1	4	99	9						
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	64	1	3884	2	Y	147	143	0		9
							3	4	162	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	59	1	2910	2	Y	29	29	0		2
							3	4	32	9						
12	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	47	1	2292	2	Y	26	26	0		2
							3	4	29	9						
01	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	61	1	2912	2	Y	30	30	0		2
							2	4	33	9						
02	3219	X	2797	-0-	-422	-0-	57	1	2656	2	Y	74	72	0		4
							3	4	81	9						
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	62	1	2789	2	Y	75	75	0		4
							2	4	83	9						
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	66	1	3981	2	Y	105	103	0		6
							3	4	116	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	76	1	3707	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	73	1	3584	2	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
01	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	82	1	3956	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
02	3944	X	3905	-0-	-39	-0-	79	1	3671	2	Y	136	129	0			8
							5	4	150	9							
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	93	1	4180	2	Y	148	148	0			8
							2	4	163	9							
04	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	60	1	3618	2	Y	126	126	0			8
							3	4	139	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6946	-0-	-374	-0-	139	1	6801	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	7161	X	5960	-0-	-1201	-0-	120	1	5832	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	6975	X	5372	-0-	-1603	-0-	109	1	5259	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	136	1	6364	2	Y	21	20	0			1
							8	4	23	9							
03	7316	X	6729	-0-	-587	-0-	146	1	6554	2	Y	23	23	0			1
							4	4	25	9							
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	107	1	6481	2	Y	22	22	0			1
							5	4	24	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
11	1950	X	1045	-0-	-905	-0-	21	1	1013	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
12	2015	X	890	-0-	-1125	-0-	18	1	862	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	2015	X	610	-0-	-1405	-0-	12	1	592	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1189	X	622	-0-	-567	-0-	13	1	608	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1116	X	517	-0-	-599	-0-	11	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	162	-0-	-888	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	64	1	3129	2	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
12	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	64	1	3136	2	Y	21	21	0			1
							4	4	23	9							
01	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	67	1	3231	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	69	1	3200	2	Y	253	239	0			15
							4	4	278	9							
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	76	1	3393	2	Y	256	257	0			14
							2	4	282	9							
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	54	1	3246	2	Y	240	240	0			14
							2	4	264	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	128	1	6268	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	8308	X	5839	-0-	-2469	-0-	117	1	5714	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	8308	X	6983	-0-	-1325	-0-	142	1	6835	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	7772	X	7060	-0-	-712	-0-	147	1	6880	2	Y	22	21	0			1
							9	4	24	9							
03	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	142	1	6366	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
04	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	98	1	5937	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2302	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	52	1	2542	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2522	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	42	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	86	1	4208	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
12	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	82	1	3977	2	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
01	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	83	1	4017	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	91	1	4238	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	103	1	4596	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	75	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	43	1	2094	2	Y	89	88	0			5
							2	4	98	9							
12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	45	1	2200	2	Y	94	93	0			6
							3	4	103	9							
01	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	44	1	2117	2	Y	69	71	0			4
							2	4	76	9							
02	2320	N	1954	-0-	-366	-0-	40	1	1868	2	Y	40	42	0			2
							2	4	44	9							
03	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	44	1	1980	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	30	1	1822	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1969	-0-	-341	-0-	39	1	1928	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2387	X	2080	-0-	-307	-0-	42	1	2035	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	59	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	61	1	3660	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12333	-0-	-567	-0-	246	1	12046	2	Y	27	27	0			1
							11	4	30	9							
12	13113	X	10983	-0-	-2130	-0-	220	1	10715	2	Y	30	29	0			2
							15	4	33	9							
01	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	248	1	11946	2	Y	201	190	0			13
							10	4	221	9							
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	262	1	12213	2	Y	402	392	0			23
							15	4	442	9							
03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	291	1	13006	2	Y	410	411	0			22
							8	4	451	9							
*04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	211	1	12746	2	Y	396	394	0			24
							9	4	436	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	49	1	2302	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1729	-0-	-1271	29210	34	1	1647	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
12	3100	N	2118	-0-	-982	28228	41	1	2019	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
01	3100	N	3133	-0-	33	28261	62	1	2994	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
02	2900	N	2923	-0-	23	28284	59	1	2759	2	Y	93	92	0			5
							3	4	102	9							
03	3100	N	3101	-0-	1	28285	65	1	2926	2	Y	98	98	0			5
							2	4	108	9							
*04	31293	X	3008	-0-	-28285	-0-	47	1	2854	2	Y	95	94	0			6
							2	4	105	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	592	-0-	-278	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	13	1	643	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	899	X	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	187	-0-	-480	-0-	4	1	169	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	651	X	18	-0-	-633	-0-	18	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2189	N	243	-0-	-1946	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	350	-0-	-1820	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	247	-0-	-1783	-0-	4	1	197	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	330	X	178	-0-	-152	-0-	2	1	140	2	Y	33	31	0			2
							36	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	160	1	7848	2	Y	153	153	0			8
							7	4	168	9							
12	9207	X	8502	-0-	-705	-0-	167	1	8137	2	Y	169	167	0			10
							12	4	186	9							
01	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	174	1	8379	2	Y	207	204	0			13
							7	4	228	9							
02	8236	X	8055	-0-	-181	-0-	164	1	7636	2	Y	223	223	0			13
							10	4	245	9							
03	8649	X	8389	-0-	-260	-0-	178	1	7962	2	Y	222	223	0			12
							5	4	244	9							
04	8490	X	7507	-0-	-983	-0-	119	1	7166	2	Y	197	197	0			12
							5	4	217	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5406	-0-	-1854	-0-	108	1	5275	2	Y	16	16	0			1
							5	4	18	9							
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	139	1	6794	2	Y	20	20	0			1
							10	4	22	9							
01	8184	X	5215	-0-	-2969	-0-	106	1	5088	2	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
02	7656	X	4565	-0-	-3091	-0-	96	1	4463	2	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
03	7564	X	4815	-0-	-2749	-0-	105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	75	1	4536	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3003	-0-	-1287	-0-	59	1	2915	2	Y	24	25	0			1
							3	4	26	9							
12	4433	X	3132	-0-	-1301	-0-	62	1	3032	2	Y	31	30	0			2
							4	4	34	9							
01	4340	X	3136	-0-	-1204	-0-	63	1	3040	2	Y	28	28	0			2
							2	4	31	9							
02	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	70	1	3247	2	Y	3	5	0			-0-
							4	4	3	9							
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	80	1	3572	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	60	1	3635	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5841	-0-	-429	-0-	116	1	5677	2	Y	39	39	0			2
							5	4	43	9							
12	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	122	1	5935	2	Y	43	42	0			3
							8	4	47	9							
01	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	120	1	5757	2	Y	37	38	0			2
							5	4	41	9							
02	6148	X	5735	-0-	-413	-0-	115	1	5379	2	Y	213	203	0			12
							7	4	234	9							
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	130	1	5817	2	Y	291	287	0			16
							3	4	320	9							
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	95	1	5710	2	Y	281	280	0			17
							4	4	309	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
11	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	105	1	5146	2	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
12	5518	X	4852	-0-	-666	-0-	97	1	4735	2	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
01	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	93	1	4460	2	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	108	1	5052	2	Y	49	47	0			3
							6	4	54	9							
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	120	1	5373	2	Y	52	52	0			3
							3	4	57	9							
*04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	89	1	5367	2	Y	51	51	0			3
							4	4	56	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
11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	140	1	6882	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	167	1	8133	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	163	1	7820	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	150	1	7026	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	160	1	7165	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	108	1	6523	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2384	-0-	-136	-0-	47	1	2323	2	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
12	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	44	1	2132	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	53	1	2559	2	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	59	1	2628	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	43	1	2590	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	10	1	484	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	12	1	585	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	12	1	583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	9	1	531	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	55	1	2689	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	50	1	2443	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	53	1	2570	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	52	1	2420	2	Y	133	125	0			8
							3	4	146	9							
03	3100	N	3266	-0-	166	166	59	1	2634	2	Y	519	499	0			28
							2	4	571	9							
*04	3251	X	3085	-0-	-166	-0-	42	1	2506	2	Y	486	485	0			29
							2	4	535	9							

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
11	7290	X	6301	-0-	-989	-0-	126	1	6169	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	7533	X	4308	-0-	-3225	-0-	86	1	4216	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	7533	X	1384	-0-	-6149	-0-	28	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	194	1	9056	2	Y	13	12	0			1
							11	4	14	9							
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	230	1	10296	2	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
*04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	169	1	10210	2	Y	16	16	0			1
							7	4	18	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
11	6150	X	3184	-0-	-2966	-0-	63	1	3112	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	106	1	5156	2	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
01	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	98	1	4714	2	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
02	4930	X	4762	-0-	-168	-0-	99	1	4639	2	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
03	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	115	1	5124	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
*04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	76	1	4583	2	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9380	-0-	-1510	-0-	186	1	9124	2	Y	56	56	0			3
							8	4	62	9							
12	11253	X	10457	-0-	-796	-0-	209	1	10167	2	Y	61	60	0			4
							14	4	67	9							
01	10912	X	9916	-0-	-996	-0-	198	1	9534	2	Y	160	154	0			10
							8	4	176	9							
02	10063	X	8563	-0-	-1500	-0-	172	1	8049	2	Y	302	295	0			17
							10	4	332	9							
03	10447	X	8929	-0-	-1518	-0-	188	1	8405	2	Y	301	302	0			16
							5	4	331	9							
*04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	127	1	7693	2	Y	271	271	0			16
							5	4	298	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11937	-0-	-1623	-0-	230	1	11272	2	Y	386	386	0		20
							10	4	425	9						
12	14508	X	10455	-0-	-4053	-0-	203	1	9876	2	Y	329	329	0		20
							14	4	362	9						
01	14508	X	4970	-0-	-9538	-0-	98	1	4710	2	Y	144	155	0		9
							4	4	158	9						
02	13572	X	5641	-0-	-7931	-0-	116	1	5430	2	Y	80	84	0		5
							7	4	88	9						
03	12989	X	4819	-0-	-8170	-0-	104	1	4650	2	Y	56	58	0		3
							3	4	62	9						
04	11940	X	4317	-0-	-7623	-0-	69	1	4190	2	Y	50	50	0		3
							3	4	55	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
11	10140	X	7965	-0-	-2175	-0-	159	1	7799	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
12	10478	X	9226	-0-	-1252	-0-	185	1	9028	2	Y	-0-				-0-
							13	4								
01	10292	X	8973	-0-	-1319	-0-	183	1	8783	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
02	9048	X	7947	-0-	-1101	-0-	166	1	7771	2	Y	-0-				-0-
							10	4								
03	9238	X	8201	-0-	-1037	-0-	179	1	8017	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
04	8430	X	8108	-0-	-322	-0-	132	1	7970	2	Y	-0-				-0-
							6	4								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	118	1	5774	2	Y	42	42	0		2
							5	4	46	9						
12	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	114	1	5573	2	Y	44	43	0		3
							8	4	48	9						
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	112	1	5390	2	Y	37	38	0		2
							4	4	41	9						
02	5945	X	5742	-0-	-203	-0-	116	1	5426	2	Y	175	167	0		10
							7	4	193	9						
03	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	122	1	5475	2	Y	169	170	0		9
							3	4	186	9						
04	5940	X	5522	-0-	-418	-0-	87	1	5255	2	Y	160	159	0		10
							4	4	176	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5368	-0-	-542	-0-	107	1	5253	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
12	6045	X	4968	-0-	-1077	-0-	100	1	4858	2	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
01	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	106	1	5112	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	5162	X	4769	-0-	-393	-0-	100	1	4663	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	124	1	5564	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5370	X	5126	-0-	-244	-0-	83	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	109	1	5341	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	127	1	6178	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	113	1	5415	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	108	1	5067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	118	1	5266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5760	X	5123	-0-	-637	-0-	83	1	5036	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9775	-0-	-1415	-0-	191	1	9382	2	Y	175	175	0			9
							9	4	193	9							
12	11563	X	10687	-0-	-876	-0-	210	1	10250	2	Y	194	191	0			12
							14	4	213	9							
01	11470	X	10516	-0-	-954	-0-	209	1	10046	2	Y	230	227	0			15
							8	4	253	9							
02	10324	X	9308	-0-	-1016	-0-	189	1	8803	2	Y	277	276	0			16
							11	4	305	9							
03	10695	X	10051	-0-	-644	-0-	213	1	9517	2	Y	286	287	0			15
							6	4	315	9							
04	10350	X	9845	-0-	-505	-0-	155	1	9377	2	Y	278	276	0			17
							7	4	306	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
11	3540	X	2800	-0-	-740	-0-	56	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	72	1	3509	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	87	1	4206	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	92	1	4275	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	98	1	4375	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	73	1	4382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4606	-0-	-3074	-0-	92	1	4509	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
12	7936	X	4438	-0-	-3498	-0-	89	1	4342	2	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-	62	1	2976	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	130	1	6085	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	117	1	5237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	84	1	5058	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11077	-0-	-1313	-0-	221	1	10846	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	12803	X	11970	-0-	-833	-0-	240	1	11713	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	12803	X	11292	-0-	-1511	-0-	230	1	11053	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	11977	X	10438	-0-	-1539	-0-	219	1	10206	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	11966	X	11727	-0-	-239	-0-	256	1	11464	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	11580	X	11125	-0-	-455	-0-	181	1	10936	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	601	-0-	-89	-0-	12	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	585	-0-	-128	-0-	12	1	572	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	620	X	602	-0-	-18	-0-	12	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	580	X	524	-0-	-56	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	620	X	545	-0-	-75	-0-	12	1	533	2	Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	11	1	688	2	Y	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4908	-0-	-822	-0-	98	1	4803	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
12	5239	X	3013	-0-	-2226	-0-	60	1	2947	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
01	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	103	1	4934	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	99	1	4633	2	Y	56	53	0			3
							6	4	62	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	126	1	5649	2	Y	74	73	0			4
							3	4	81	9							
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	91	1	5517	2	Y	71	71	0			4
							4	4	78	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

11	4380	X	4054	-0-	-326	-0-	80	1	3918	2	Y	47	47	0			2
							4	4	52	9							
12	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	77	1	3759	2	Y	52	51	0			3
							5	4	57	9							
01	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	75	1	3627	2	Y	46	46	0			3
							3	4	51	9							
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	80	1	3753	2	Y	42	43	0			2
							5	4	46	9							
03	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	88	1	3916	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
04	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	59	1	3548	2	Y	38	38	0			2
							3	4	42	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

11	14100	X	12438	-0-	-1662	-0-	245	1	12013	2	Y	154	154	0			8
							11	4	169	9							
12	14446	X	12156	-0-	-2290	-0-	240	1	11708	2	Y	174	172	0			10
							17	4	191	9							
01	13826	X	11632	-0-	-2194	-0-	233	1	11221	2	Y	154	154	0			10
							9	4	169	9							
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	259	1	12076	2	Y	151	152	0			9
							15	4	166	9							
03	13330	X	13315	-0-	-15	-0-	287	1	12852	2	Y	153	154	0			8
							8	4	168	9							
*04	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	208	1	12561	2	Y	148	147	0			9
							9	4	163	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

11	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	72	1	3512	2	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
12	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	70	1	3402	2	Y	32	32	0			2
							5	4	35	9							
01	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	70	1	3345	2	Y	29	29	0			2
							3	4	32	9							
02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	70	1	3282	2	Y	46	45	0			3
							4	4	51	9							
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	77	1	3437	2	Y	47	47	0			3
							2	4	52	9							
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	53	1	3199	2	Y	43	43	0			3
							2	4	47	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	84	1	4136	2	Y	215	215	0			11
							4	4	237	9							
12	5084	X	3709	-0-	-1375	-0-	70	1	3435	2	Y	181	181	0			11
							5	4	199	9							
01	5115	X	3227	-0-	-1888	-0-	62	1	3002	2	Y	146	148	0			9
							2	4	161	9							
02	4785	X	2764	-0-	-2021	-0-	58	1	2703	2	Y	-0-	9	0			-0-
							3	4									
03	4774	X	3253	-0-	-1521	-0-	71	1	3180	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	51	1	3073	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3934	-0-	-1556	-0-	79	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	5332	X	3999	-0-	-1333	-0-	80	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	88	1	4237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4263	X	3989	-0-	-274	-0-	84	1	3900	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	99	1	4410	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	76	1	4573	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5206	-0-	-254	-0-	97	1	4747	2	Y	325	327	0			17
							4	4	358	9							
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	103	1	5028	2	Y	336	333	0			20
							7	4	370	9							
01	5642	X	5196	-0-	-446	-0-	99	1	4770	2	Y	294	295	0			19
							4	4	323	9							
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	138	1	6463	2	Y	8	27	0			-0-
							8	4	9	9							
03	5642	X	5083	-0-	-559	-0-	111	1	4969	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	78	1	4737	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7194	-0-	-906	-0-	142	1	6950	2	Y	87	87	0			5
							6	4	96	9							
12	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	154	1	7520	2	Y	94	93	0			6
							11	4	103	9							
01	8649	X	7950	-0-	-699	-0-	160	1	7686	2	Y	89	89	0			6
							6	4	98	9							
02	8091	X	7479	-0-	-612	-0-	153	1	7127	2	Y	173	169	0			10
							9	4	190	9							
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	171	1	7660	2	Y	185	185	0			10
							5	4	204	9							
*04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	123	1	7434	2	Y	177	176	0			11
							5	4	195	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	10728	-0-	-2832	-0-	214	1	10504	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	14012	X	11971	-0-	-2041	-0-	240	1	11714	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	14012	X	10817	-0-	-3195	-0-	220	1	10588	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	11948	X	11636	-0-	-312	-0-	231	1	10784	2	Y	552	520	0			32
							14	4	607	9							
03	11966	X	10841	-0-	-1125	-0-	224	1	10031	2	Y	527	531	0			28
							6	4	580	9							
04	11580	X	10995	-0-	-585	-0-	170	1	10234	2	Y	531	527	0			32
							7	4	584	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	124	1	6084	2	Y	61	60	0			3
							6	4	67	9							
12	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	111	1	5402	2	Y	60	59	0			4
							8	4	66	9							
01	5704	X	3134	-0-	-2570	-0-	63	1	3038	2	Y	28	30	0			2
							2	4	31	9							
02	6003	X	21	-0-	-5982	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	122	1	7364	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8777	-0-	-1783	-0-	164	1	8038	2	Y	516	516	0			27
							7	4	568	9							
12	10912	X	9764	-0-	-1148	-0-	184	1	8950	2	Y	561	554	0			34
							13	4	617	9							
01	10416	X	9431	-0-	-985	-0-	181	1	8692	2	Y	501	503	0			32
							7	4	551	9							
02	9744	X	8260	-0-	-1484	-0-	170	1	7923	2	Y	143	167	0			8
							10	4	157	9							
03	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	181	1	8097	2	Y	139	140	0			7
							5	4	153	9							
04	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	136	1	8194	2	Y	139	138	0			8
							6	4	153	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
11	15120	X	12589	-0-	-2531	-0-	250	1	12242	2	Y	78	78	0			4
							11	4	86	9							
12	15624	X	13665	-0-	-1959	-0-	272	1	13279	2	Y	86	85	0			5
							19	4	95	9							
01	15407	X	13635	-0-	-1772	-0-	273	1	13129	2	Y	202	194	0			13
							11	4	222	9							
02	13572	X	12596	-0-	-976	-0-	256	1	11972	2	Y	321	316	0			18
							15	4	353	9							
03	13671	X	13464	-0-	-207	-0-	286	1	12808	2	Y	329	329	0			18
							8	4	362	9							
04	13230	X	12949	-0-	-281	-0-	205	1	12391	2	Y	313	312	0			19
							9	4	344	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
11	9270	X	7545	-0-	-1725	-0-	146	1	7139	2	Y	230	230	0			12
							7	4	253	9							
12	9579	X	8144	-0-	-1435	-0-	158	1	7699	2	Y	251	248	0			15
							11	4	276	9							
01	9579	X	7740	-0-	-1839	-0-	151	1	7279	2	Y	276	273	0			18
							6	4	304	9							
02	8149	X	7082	-0-	-1067	-0-	141	1	6602	2	Y	301	302	0			17
							8	4	331	9							
03	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	153	1	6863	2	Y	300	301	0			16
							4	4	330	9							
04	7770	X	6965	-0-	-805	-0-	108	1	6543	2	Y	281	280	0			17
							5	4	309	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
11	17310	X	14513	-0-	-2797	-0-	283	1	13902	2	Y	286	286	0			15
							13	4	315	9							
12	17887	X	15884	-0-	-2003	-0-	312	1	15208	2	Y	311	307	0			19
							22	4	342	9							
01	17701	X	15624	-0-	-2077	-0-	312	1	14991	2	Y	281	282	0			18
							12	4	309	9							
02	15834	X	13852	-0-	-1982	-0-	285	1	13294	2	Y	233	238	0			13
							17	4	256	9							
03	15872	X	14705	-0-	-1167	-0-	316	1	14120	2	Y	237	237	0			13
							8	4	261	9							
04	14670	X	14062	-0-	-608	-0-	225	1	13582	2	Y	223	223	0			13
							10	4	245	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
11	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	68	1	3326	2	Y	99	99	0			5
							3	4	109	9							
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	75	1	3680	2	Y	113	111	0			7
							5	4	124	9							
01	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	74	1	3567	2	Y	100	101	0			6
							3	4	110	9							
02	3770	X	2707	-0-	-1063	-0-	55	1	2549	2	Y	91	92	0			5
							3	4	100	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	85	1	3791	2	Y	135	133	0			7
							2	4	149	9							
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	58	1	3478	2	Y	122	122	0			7
							2	4	134	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
11	7770	X	7650	-0-	-120	-0-	150	1	7364	2	Y	117	117	0			6
							7	4	129	9							
12	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	139	1	6802	2	Y	120	119	0			7
							10	4	132	9							
01	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	150	1	7236	2	Y	115	115	0			7
							6	4	127	9							
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	158	1	7359	2	Y	113	114	0			6
							9	4	124	9							
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	178	1	7944	2	Y	116	116	0			6
							5	4	128	9							
*04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	7726	2	Y	112	111	0			7
							6	4	123	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	67	1	3282	2	Y	68	67	0			4
							3	4	75	9							
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	75	1	3656	2	Y	72	72	0			4
							5	4	79	9							
01	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	74	1	3571	2	Y	66	66	0			4
							3	4	73	9							
02	3567	X	3314	-0-	-253	-0-	67	1	3108	2	Y	123	120	0			7
							4	4	135	9							
03	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	73	1	3249	2	Y	124	124	0			7
							2	4	136	9							
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	52	1	3149	2	Y	117	117	0			7
							2	4	129	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	298	1	14604	2	Y	232	232	0			12
							14	4	255	9							
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	289	1	14114	2	Y	219	218	0			13
							20	4	241	9							
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	296	1	14225	2	Y	204	204	0			13
							12	4	224	9							
02	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	260	1	12141	2	Y	850	814	0			49
							15	4	935	9							
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	279	1	12485	2	Y	862	865	0			46
							7	4	948	9							
04	15180	X	11361	-0-	-3819	-0-	172	1	10403	2	Y	708	712	0			42
							7	4	779	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	54	1	2658	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	59	1	2888	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	58	1	2771	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2784	X	2470	-0-	-314	-0-	49	1	2269	2	Y	135	127	0			8
							3	4	149	9							
03	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	54	1	2423	2	Y	137	138	0			7
							1	4	151	9							
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	39	1	2368	2	Y	133	132	0			8
							2	4	146	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	6317	-0-	-3013	-0-	125	1	6143	2	Y	39	39	0			2
							6	4	43	9							
12	9641	X	6870	-0-	-2771	-0-	137	1	6676	2	Y	44	43	0			3
							9	4	48	9							
01	8184	X	6002	-0-	-2182	-0-	121	1	5839	2	Y	34	35	0			2
							5	4	37	9							
02	6554	X	4023	-0-	-2531	-0-	84	1	3914	2	Y	18	19	0			1
							5	4	20	9							
03	6882	X	3758	-0-	-3124	-0-	82	1	3656	2	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
04	5760	X	1365	-0-	-4395	-0-	22	1	1336	2	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	16330	-0-	-1880	-0-	317	1	15527	2	Y	429	427	0			23
							14	4	472	9							
12	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	388	1	18924	2	Y	584	572	0			35
							27	4	642	9							
01	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	390	1	18789	2	Y	528	529	0			34
							15	4	581	9							
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	358	1	16707	2	Y	68	98	0			4
							21	4	75	9							
03	19995	X	17620	-0-	-2375	-0-	383	1	17153	2	Y	67	67	0			4
							10	4	74	9							
04	19350	X	16716	-0-	-2634	-0-	271	1	16365	2	Y	62	62	0			4
							12	4	68	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	12159	-0-	-2271	-0-	224	1	10968	2	Y	870	870	0			46
							10	4	957	9							
12	14012	X	13626	-0-	-386	-0-	269	1	13128	2	Y	191	226	0			11
							19	4	210	9							
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	295	1	14189	2	Y	14	24	0			1
							11	4	15	9							
02	13224	X	12071	-0-	-1153	-0-	250	1	11695	2	Y	101	96	0			6
							15	4	111	9							
03	13640	X	13001	-0-	-639	-0-	282	1	12597	2	Y	104	104	0			6
							8	4	114	9							
04	12780	X	12134	-0-	-646	-0-	196	1	11824	2	Y	96	96	0			6
							8	4	106	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9121	-0-	-1499	-0-	175	1	8578	2	Y	327	327	0			17
							8	4	360	9							
12	10974	X	9455	-0-	-1519	-0-	182	1	8882	2	Y	344	340	0			21
							13	4	378	9							
01	10974	X	9372	-0-	-1602	-0-	184	1	8836	2	Y	314	315	0			20
							7	4	345	9							
02	9802	X	8978	-0-	-824	-0-	181	1	8447	2	Y	308	310	0			18
							11	4	339	9							
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	217	1	9712	2	Y	338	338	0			18
							6	4	372	9							
*04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	146	1	8839	2	Y	304	304	0			18
							6	4	334	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	11362	-0-	-4358	-0-	226	1	11092	2	Y	31	31	0			2
							10	4	34	9							
12	16244	X	12645	-0-	-3599	-0-	253	1	12339	2	Y	33	33	0			2
							17	4	36	9							
01	15624	X	12407	-0-	-3217	-0-	252	1	12112	2	Y	30	30	0			2
							10	4	33	9							
02	13166	X	11025	-0-	-2141	-0-	230	1	10750	2	Y	28	28	0			2
							14	4	31	9							
03	12648	X	12044	-0-	-604	-0-	262	1	11743	2	Y	29	29	0			2
							7	4	32	9							
04	12240	X	11463	-0-	-777	-0-	186	1	11239	2	Y	27	27	0			2
							8	4	30	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	8269	-0-	-2441	-0-	162	1	7959	2	Y	128	128	0			7
							7	4	141	9							
12	11067	X	8886	-0-	-2181	-0-	175	1	8550	2	Y	135	134	0			8
							12	4	149	9							
01	10695	X	9160	-0-	-1535	-0-	183	1	8828	2	Y	129	129	0			8
							7	4	142	9							
02	9396	X	8275	-0-	-1121	-0-	170	1	7927	2	Y	153	152	0			9
							10	4	168	9							
03	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	184	1	8246	2	Y	151	152	0			8
							5	4	166	9							
04	8790	X	8110	-0-	-680	-0-	130	1	7819	2	Y	141	141	0			8
							6	4	155	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	360	1	17682	2	Y	571	568	0			30
							16	4	628	9							
12	17577	X	15791	-0-	-1786	-0-	306	1	14927	2	Y	488	489	0			29
							21	4	537	9							
01	19685	X	14466	-0-	-5219	-0-	285	1	13715	2	Y	414	416	0			27
							11	4	455	9							
02	19285	X	12794	-0-	-6491	-0-	251	1	11707	2	Y	746	730	0			43
							15	4	821	9							
03	19313	X	13472	-0-	-5841	-0-	276	1	12361	2	Y	753	756	0			40
							7	4	828	9							
04	18690	X	12576	-0-	-6114	-0-	192	1	11609	2	Y	697	695	0			42
							8	4	767	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420	X	21514	-0-	-5906	-0-	404	1	19830	2	Y	1147	1147	0			60
							18	4	1262	9							
12	26288	X	23370	-0-	-2918	-0-	442	1	21553	2	Y	1223	1210	0			73
							30	4	1345	9							
01	26288	X	22613	-0-	-3675	-0-	435	1	20953	2	Y	1098	1101	0			70
							17	4	1208	9							
02	24592	X	19788	-0-	-4804	-0-	393	1	18362	2	Y	918	935	0			53
							23	4	1010	9							
03	23374	X	19936	-0-	-3438	-0-	414	1	18539	2	Y	884	890	0			47
							11	4	972	9							
04	20520	X	19671	-0-	-849	-0-	305	1	18400	2	Y	866	861	0			52
							13	4	953	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	23831	-0-	-10699	-0-	471	1	23091	2	Y	225	225	0			12
							21	4	248	9							
12	35681	X	26608	-0-	-9073	-0-	529	1	25779	2	Y	240	238	0			14
							36	4	264	9							
01	34627	X	25318	-0-	-9309	-0-	510	1	24555	2	Y	212	212	0			14
							20	4	233	9							
02	29058	X	24292	-0-	-4766	-0-	497	1	23223	2	Y	494	480	0			28
							29	4	543	9							
03	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	571	1	25529	2	Y	521	521	0			28
							15	4	573	9							
*04	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	444	1	26782	2	Y	537	533	0			32
							19	4	591	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

11	37200	X	30883	-0-	-6317	-0-	608	1	29836	2	Y	374	371	0			20
							28	4	411	9							
12	33201	X	31579	-0-	-1622	-0-	625	1	30486	2	Y	386	383	0			23
							43	4	425	9							
01	32581	X	29344	-0-	-3237	-0-	589	1	28362	2	Y	336	337	0			22
							23	4	370	9							
02	31929	X	24017	-0-	-7912	-0-	497	1	23193	2	Y	271	277	0			16
							29	4	298	9							
03	31899	X	24426	-0-	-7473	-0-	527	1	23596	2	Y	263	265	0			14
							14	4	289	9							
04	26850	X	22551	-0-	-4299	-0-	363	1	21907	2	Y	241	241	0			14
							16	4	265	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

11	7470	X	4537	-0-	-2933	-0-	88	1	4316	2	Y	117	117	0			6
							4	4	129	9							
12	6944	X	3784	-0-	-3160	-0-	73	1	3574	2	Y	120	119	0			7
							5	4	132	9							
01	6696	X	3545	-0-	-3151	-0-	70	1	3359	2	Y	103	103	0			7
							3	4	113	9							
02	4553	X	3157	-0-	-1396	-0-	65	1	3026	2	Y	56	60	0			3
							4	4	62	9							
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	67	1	2990	2	Y	54	54	0			3
							2	4	59	9							
04	4170	X	2835	-0-	-1335	-0-	45	1	2734	2	Y	49	49	0			3
							2	4	54	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

11	19290	X	13695	-0-	-5595	-0-	252	1	12337	2	Y	995	997	0			52
							11	4	1095	9							
12	16864	X	13559	-0-	-3305	-0-	249	1	12150	2	Y	1039	1029	0			62
							17	4	1143	9							
01	16647	X	12812	-0-	-3835	-0-	240	1	11567	2	Y	905	909	0			58
							9	4	996	9							
02	15573	X	11426	-0-	-4147	-0-	221	1	10311	2	Y	801	813	0			46
							13	4	881	9							
03	15252	X	12263	-0-	-2989	-0-	248	1	11102	2	Y	824	826	0			44
							7	4	906	9							
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	175	1	10559	2	Y	772	770	0			46
							8	4	849	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	17781	-0-	-11439	-0-	348	1	17067	2	Y	318	318	0		17
							16	4	350	9						
12	21731	X	10647	-0-	-11084	-0-	208	1	10153	2	Y	247	249	0		15
							14	4	272	9						
01	19065	X	14413	-0-	-4652	-0-	286	1	13776	2	Y	309	304	0		20
							11	4	340	9						
02	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	488	1	22794	2	Y	45	62	0		3
							29	4	50	9						
03	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	441	1	19711	2	Y	-0-	3	0		-0-
							12	4								
*04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	332	1	20023	2	Y	-0-				-0-
							14	4								

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	80100	X	55640	-0-	-24460	-0-	1099	1	53913	2	N	525	525	0		28
							50	4	578	9						
12	75144	X	63013	-0-	-12131	-0-	1252	1	61037	2	N	580	573	0		35
							86	4	638	9						
01	71951	X	61993	-0-	-9958	-0-	1249	1	60116	2	N	526	527	0		34
							49	4	579	9						
02	67309	X	46095	-0-	-21214	-0-	958	1	44749	2	N	302	319	0		17
							56	4	332	9						
03	63023	X	43951	-0-	-19072	-0-	954	1	42693	2	N	254	257	0		14
							25	4	279	9						
04	51420	X	40759	-0-	-10661	-0-	660	1	39816	2	N	232	232	0		14
							28	4	255	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	83520	X	44183	-0-	-39337	-0-	877	1	43002	2	N	240	241	0		13
							40	4	264	9						
12	69409	X	34607	-0-	-34802	-0-	689	1	33618	2	N	229	228	0		14
							48	4	252	9						
01	60760	X	27815	-0-	-32945	-0-	562	1	27045	2	N	169	172	0		11
							22	4	186	9						
02	48314	X	27178	-0-	-21136	-0-	563	1	26290	2	N	265	261	0		15
							33	4	292	9						
03	54777	X	29732	-0-	-25045	-0-	641	1	28664	2	N	373	368	0		20
							17	4	410	9						
04	27360	X	27153	-0-	-207	-0-	436	1	26327	2	N	337	337	0		20
							19	4	371	9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	71580	X	61790	-0-	-9790	-0-	1194	1	58588	2	N	1776	1767	0		93
							54	4	1954	9						
12	73966	X	66412	-0-	-7554	-0-	1290	1	62900	2	N	1939	1916	0		116
							89	4	2133	9						
01	70804	X	61180	-0-	-9624	-0-	1208	1	58110	2	N	1650	1660	0		106
							47	4	1815	9						
02	63597	X	52452	-0-	-11145	-0-	1082	1	50530	2	N	706	771	0		41
							63	4	777	9						
03	66402	X	52744	-0-	-13658	-0-	1142	1	51093	2	N	435	453	0		23
							30	4	479	9						
04	55680	X	48649	-0-	-7031	-0-	785	1	47391	2	N	399	398	0		24
							34	4	439	9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7754	-0-	-766	-0-	1381 271	1 9	6102	3	Y	246	357	1			48
12	8804	X	7969	-0-	-835	-0-	1458 227	1 9	6284	3	Y	206	129	1			125
01	8804	X	7934	-0-	-870	-0-	1470 222	1 9	6242	3	Y	202	260	1			67
02	7888	X	7178	-0-	-710	-0-	1309 204	1 9	5665	3	Y	185	129	1			123
03	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	1476 205	1 9	6209	3	Y	186	261	1			48
*04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1400 209	1 9	5872	3	Y	190	129	1			109

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	267 68	1 9	1182	3	Y	62	90	1			14
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	282 57	1 9	1213	3	Y	52	32	1			34
01	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	290 55	1 9	1227	3	Y	50	65	1			19
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	288 51	1 9	1243	3	Y	46	32	1			33
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	283 52	1 9	1193	3	Y	47	65	1			15
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	271 53	1 9	1139	3	Y	48	32	1			31

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

11	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	54 2	1 4	2659	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	63 4	1 4	3060	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	61 2	1 4	2918	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2878	-0-	-196	-0-	60 4	1 4	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	66 2	1 4	2935	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	47 2	1 4	2827	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

11	27780	X	24733	-0-	-3047	-0-	479 22	1 4	23519 713	2 9	Y	648	648	0			34
12	28706	X	26943	-0-	-1763	-0-	524 36	1 4	25573 810	2 9	Y	736	726	0			44
01	28706	X	26346	-0-	-2360	-0-	521 20	1 4	25073 732	2 9	Y	665	666	0			43
02	26129	X	24764	-0-	-1365	-0-	514 30	1 4	24005 215	2 9	Y	195	227	0			11
03	26939	X	26575	-0-	-364	-0-	579 15	1 4	25922 59	2 9	Y	54	62	0			3
*04	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	416 18	1 4	25138 56	2 9	Y	51	51	0			3

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3932	-0-	-928	-0-	78	1	3850	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	89	1	4326	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	5022	X	4343	-0-	-679	-0-	88	1	4252	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4292	X	3991	-0-	-301	-0-	84	1	3902	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	93	1	4143	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	67	1	4026	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

11	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

11	300	N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	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 #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	50	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	348	3	Y	40	39	0			7
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21 47	1 9	367	3	Y	43	44	0			6
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41 47	1 9	359	3	Y	43	42	0			7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36 42	1 9	331	3	Y	38	41	0			4
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39 45	1 9	344	3	Y	41	40	0			5
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34 43	1 9	325	3	Y	39	41	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	61	59	0			8
							67	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	905	3	Y	64	66	0			6
							70	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	100	1	885	3	Y	65	62	0			9
							72	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	Y	56	61	0			4
							62	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	96	1	847	3	Y	62	59	0			7
							68	9									
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	84	1	799	3	Y	59	61	0			5
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

11	390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	40	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	34	1	325	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 #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

11	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	171	1	3171	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	160	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	123	1	2181	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
02	2813	X	2263	-0-	-550	-0-	121	1	2130	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	169	1	2318	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	203	1	2338	3	Y	20	17	0			7
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	236	1	2590	3	Y	40	39	0			3
							44	9									
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	154	1	2745	3	Y	43	44	0			2
							47	9									
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	302	1	2682	3	Y	43	42	0			3
							47	9									
02	2900	X	2776	-0-	-124	-0-	264	1	2471	3	Y	37	40	0			-0-
							41	9									
03	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	292	1	2568	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	254	1	2421	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2511	-0-	2511	5225	191 204	1 9	2116	3	Y	185	179	0			30
12	T. A.		1895	-0-	1895	7120	89 229	1 9	1577	3	Y	208	210	0			28
01	T. A.		2020	-0-	2020	9140	180 233	1 9	1607	3	Y	212	203	0			37
02	T. A.		1729	-0-	1729	10869	151 173	1 9	1405	3	Y	157	175	0			19
03	12971	X	2102	-0-	-10869	-0-	194 201	1 9	1707	3	Y	183	175	0			27
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	190 186	1 9	1809	3	Y	169	175	0			21

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7346	-0-	-814	-0-	366 172	1 9	6808	3	Y	156	188	0			47
12	8060	X	7246	-0-	-814	-0-	381 146	1 9	6719	3	Y	133	148	0			32
01	7874	X	7448	-0-	-426	-0-	390 133	1 9	6925	3	Y	121	122	0			31
02	7366	X	7293	-0-	-73	-0-	388 85	1 9	6820	3	Y	77	84	0			24
03	7874	X	7774	-0-	-100	-0-	527 61	1 9	7186	3	Y	55	62	0			17
04	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	558 58	1 9	6459	3	Y	53	48	0			22

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4589	-0-	-1111	-0-	377 44	1 9	4168	3	Y	40	38	0			6
12	5580	X	3786	-0-	-1794	-0-	199 47	1 9	3540	3	Y	43	44	0			5
01	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	503 47	1 9	4462	3	Y	43	41	0			7
02	5017	X	4632	-0-	-385	-0-	443 42	1 9	4147	3	Y	38	41	0			4
03	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	480 45	1 9	4231	3	Y	41	40	0			5
04	4860	X	4392	-0-	-468	-0-	413 44	1 9	3935	3	Y	40	41	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	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 #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2931	-0-	2931	6074	226 222	1 9	2483	3	Y	202	196	0			32
12	T. A.		3016	-0-	3016	9090	147 237	1 9	2632	3	Y	215	219	0			28
01	T. A.		3101	-0-	3101	12191	290 239	1 9	2572	3	Y	217	208	0			37
02	T. A.		2828	-0-	2828	15019	253 206	1 9	2369	3	Y	187	203	0			21
03	17987	X	2968	-0-	-15019	-0-	280 227	1 9	2461	3	Y	206	198	0			29
*04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	243 216	1 9	2321	3	Y	196	202	0			23

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7634	-0-	-1006	-0-	617 204	1 9	6813	3	Y	185	179	0			27
12	8742	X	7857	-0-	-885	-0-	406 229	1 9	7222	3	Y	208	210	0			25
01	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	723 233	1 9	6418	3	Y	212	203	0			34
02	7859	X	7209	-0-	-650	-0-	680 173	1 9	6356	3	Y	157	175	0			16
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	805 201	1 9	7092	3	Y	183	175	0			24
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	778 186	1 9	7412	3	Y	169	175	0			18

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	333	1	3671	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	220	1	3910	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	423	1	3758	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	2936	-0-	-1472	-0-	284	1	2652	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3955	-0-	-757	-0-	404	1	3551	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	358	1	3411	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 #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	232	1	2553	3	Y	61	61	0			9
							67	9									
12	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	144	1	2552	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	266	1	2356	3	Y	71	68	0			11
							78	9									
02	3190	X	2552	-0-	-638	-0-	240	1	2254	3	Y	53	58	0			6
							58	9									
03	3193	X	2308	-0-	-885	-0-	228	1	2014	3	Y	60	59	0			7
							66	9									
04	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	233	1	2230	3	Y	57	58	0			6
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	245	1	2693	3	Y	62	60	0			9
							68	9									
12	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2534	3	Y	70	70	0			9
							77	9									
01	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	306	1	2712	3	Y	71	68	0			12
							78	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	3	Y	52	58	0			6
							57	9									
03	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	308	1	2715	3	Y	61	58	0			9
							67	9									
04	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	270	1	2575	3	Y	57	58	0			8
							63	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3895	-0-	-1325	-0-	318	1	3510	3	Y	61	60	0			9
							67	9									
12	5363	X	4373	-0-	-990	-0-	229	1	4068	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
01	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	466	1	4134	3	Y	71	68	0			11
							78	9									
02	4843	X	4284	-0-	-559	-0-	408	1	3818	3	Y	53	58	0			6
							58	9									
03	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	440	1	3875	3	Y	61	58	0			9
							67	9									
04	4530	X	4105	-0-	-425	-0-	383	1	3659	3	Y	57	59	0			7
							63	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 #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	229	1	2516	3	Y	62	59	0			10
							68	9									
12	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	146	1	2598	3	Y	70	70	0			10
							77	9									
01	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	275	1	2439	3	Y	71	68	0			13
							78	9									
02	2900	X	2490	-0-	-410	-0-	235	1	2198	3	Y	52	58	0			7
							57	9									
03	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	256	1	2257	3	Y	61	58	0			10
							67	9									
04	2700	N	2367	-0-	-333	-0-	219	1	2085	3	Y	57	58	0			9
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

11	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	174	1	1924	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	244	1	2160	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	214	1	2003	3	Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	230	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	196	1	1876	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

11	8130	X	7465	-0-	-665	-0-	615	1	6782	3	Y	62	60	0			9
							68	9									
12	8401	X	7266	-0-	-1135	-0-	383	1	6807	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
01	8153	X	6956	-0-	-1197	-0-	697	1	6181	3	Y	71	68	0			11
							78	9									
02	7627	X	6805	-0-	-822	-0-	652	1	6096	3	Y	52	58	0			5
							57	9									
03	8153	X	6946	-0-	-1207	-0-	701	1	6178	3	Y	61	58	0			8
							67	9									
04	7470	X	5780	-0-	-1690	-0-	543	1	5175	3	Y	56	58	0			6
							62	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591

WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2440	-0-	2440	5032	48	1	2344	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
12	T. A.		2562	-0-	2562	7594	50	1	2456	2	Y	48	47	0			3
							3	4	53	9							
01	T. A.		2602	-0-	2602	10196	52	1	2523	2	Y	23	25	0			1
							2	4	25	9							
02	T. A.		2406	-0-	2406	12602	50	1	2353	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
03	15172	X	2570	-0-	-12602	-0-	56	1	2513	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		2480	-0-	2480	2480	40	1	2438	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	24	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	2	Y	34	32	0			2
							1	4	37	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	34	1	1525	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	24	1	1456	2	Y	44	43	0			3
							1	4	48	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	60	57	0			3
							1	4	66	9							
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	102	100	0			5
							112	9									
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	98	97	0			6
							108	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5069					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	13 1 1 4		661 2 6 9		Y	5	5	0			-0-
12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	16 1 1 4		797 2 9 9		Y	8	8	0			-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4		1119 2 18 9		Y	16	15	0			1
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4		804 2 17 9		Y	15	15	0			1
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4		1334 2 25 9		Y	23	23	0			1
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4		1094 2 21 9		Y	19	19	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	71 1 3 4		3483 2		Y	-0-					-0-
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4		978 2		Y	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4		897 2		Y	-0-					-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4		648 2		Y	-0-					-0-
03	527	X	9	-0-	-518	-0-	9 2				Y	-0-					-0-
04	390	X	141	-0-	-249	-0-	2 1		139 2		Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2175	-0-	-705	-0-	42	1	2044	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
12	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	39	1	1890	2	Y	84	83	0			5
							3	4	92	9							
01	2449	X	1484	-0-	-965	-0-	29	1	1391	2	Y	57	58	0			4
							1	4	63	9							
02	2233	X	1619	-0-	-614	-0-	34	1	1568	2	Y	14	17	0			1
							2	4	15	9							
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	43	1	1926	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5593	-0-		-107	-0-	106	1	5222	2	Y	236	236	0			12
								5	4	260	9							
12	5890	X	5388	-0-		-502	-0-	102	1	4985	2	Y	267	263	0			16
								7	4	294	9							
01	5890	X	5314	-0-		-576	-0-	102	1	4900	2	Y	280	278	0			18
								4	4	308	9							
02	5046	X	4720	-0-		-326	-0-	93	1	4345	2	Y	252	256	0			14
								5	4	277	9							
03	5828	X	5215	-0-		-613	-0-	108	1	4810	2	Y	267	267	0			14
								3	4	294	9							
04	5130	X	4962	-0-		-168	-0-	76	1	4606	2	Y	252	251	0			15
								3	4	277	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	71	1	3459	2	Y	11	11	0			1
								3	4	12	9							
12	3534	X	3432	-0-		-102	-0-	69	1	3346	2	Y	11	11	0			1
								5	4	12	9							
01	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	74	1	3558	2	Y	22	22	0			1
								3	4	24	9							
02	3480	X	3281	-0-		-199	-0-	68	1	3180	2	Y	26	26	0			1
								4	4	29	9							
03	3658	X	3236	-0-		-422	-0-	70	1	3138	2	Y	24	24	0			1
								2	4	26	9							
04	3180	X	2930	-0-		-250	-0-	47	1	2857	2	Y	22	22	0			1
								2	4	24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-		-0-	-0-	8	1	415	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
12	478	N	478	-0-		-0-	-0-	10	1	464	2	Y	3	3	0			-0-
								1	4	3	9							
01	464	N	464	-0-		-0-	-0-	9	1	454	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	440	N	440	-0-		-0-	-0-	9	1	430	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	536	N	536	-0-		-0-	-0-	12	1	524	2	Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-		-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	56	1	2747	2	Y	4	4	0			-0-
								3	4	4	9							
12	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	51	1	2465	2	Y	4	4	0			-0-
								3	4	4	9							
01	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	57	1	2724	2	Y	32	30	0			2
								2	4	35	9							
02	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	56	1	2593	2	Y	41	41	0			2
								3	4	45	9							
03	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	64	1	2848	2	Y	43	43	0			2
								2	4	47	9							
*04	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	46	1	2800	2	Y	43	42	0			3
								2	4	47	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	68	1	3323	2	Y	27	27	0			1
							3	4	30	9							
12	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	72	1	3534	2	Y	31	30	0			2
							5	4	34	9							
01	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	73	1	3532	2	Y	66	64	0			4
							3	4	73	9							
02	3422	X	3112	-0-	-310	-0-	63	1	2964	2	Y	74	74	0			4
							4	4	81	9							
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	2	Y	86	85	0			5
							2	4	95	9							
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	56	1	3363	2	Y	79	79	0			5
							2	4	87	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	63	1	3069	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	67	1	3200	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	68	1	3157	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3336	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	52	1	3127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5630	-0-	-1300	-0-	112	1	5476	2	Y	34	34	0			2
							5	4	37	9							
12	4247	X	602	-0-	-3645	-0-	12	1	585	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
01	5735	X	3130	-0-	-2605	-0-	62	1	3001	2	Y	59	55	0			4
							2	4	65	9							
02	5365	X	4663	-0-	-702	-0-	96	1	4465	2	Y	87	86	0			5
							6	4	96	9							
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	151	1	6759	2	Y	126	124	0			7
							4	4	139	9							
*04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	106	1	6400	2	Y	117	117	0			7
							5	4	129	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

11	510	N	452	-0-	-58	-0-	9	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	9	1	421	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	10	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	Y	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

11	5970 X	5198	-0-	-772	-0-	99	1	4838	2	Y	234	234	0			12
						4	4	257	9							
12	6169 X	6039	-0-	-130	-0-	115	1	5626	2	Y	264	260	0			16
						8	4	290	9							
01	6138 X	5985	-0-	-153	-0-	116	1	5600	2	Y	240	241	0			15
						5	4	264	9							
02	5684 X	5350	-0-	-334	-0-	110	1	5131	2	Y	94	104	0			5
						6	4	103	9							
03	6045 X	5735	-0-	-310	-0-	124	1	5549	2	Y	54	56	0			3
						3	4	59	9							
04	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	89	1	5350	2	Y	50	50	0			3
						4	4	55	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	158	1	7738	2	Y	292	292	0			15
							7	4	321	9							
12	6014	X	5860	-0-	-154	-0-	111	1	5407	2	Y	304	301	0			18
							8	4	334	9							
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	130	1	6252	2	Y	178	185	0			11
							5	4	196	9							
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	140	1	6536	2	Y	40	49	0			2
							8	4	44	9							
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	159	1	7120	2	Y	42	42	0			2
							4	4	46	9							
04	8220	X	6671	-0-	-1549	-0-	108	1	6516	2	Y	38	38	0			2
							5	4	42	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1236	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	21	1	1026	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	10	1	586	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, 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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7863	-0-	-57	-0-	156	1	7653	2	Y	43	43	0			2
							7	4	47	9							
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	177	1	8629	2	Y	48	47	0			3
							12	4	53	9							
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	182	1	8743	2	Y	45	45	0			3
							7	4	50	9							
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	175	1	8172	2	Y	39	40	0			2
							10	4	43	9							
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	196	1	8790	2	Y	40	40	0			2
							5	4	44	9							
*04	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	143	1	8622	2	Y	39	39	0			2
							6	4	43	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	0			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	35	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1827	N	1011	-0-	-816	-0-	21	1	989	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2821	X	277	-0-	-2544	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	16	1	765	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	869	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	14	1	831	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	404	1	19837	2	Y	89	89	0			5
							18	4	98	9							
12	20150	X	18267	-0-	-1883	-0-	365	1	17774	2	Y	94	93	0			6
							25	4	103	9							
01	20150	X	18406	-0-	-1744	-0-	372	1	17924	2	Y	87	87	0			6
							14	4	96	9							
02	18850	X	17573	-0-	-1277	-0-	366	1	17101	2	Y	77	79	0			4
							21	4	85	9							
03	20150	X	16760	-0-	-3390	-0-	364	1	16307	2	Y	72	72	0			4
							10	4	79	9							
04	20370	X	13170	-0-	-7200	-0-	213	1	12887	2	Y	55	56	0			3
							9	4	61	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	65	1	3204	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	65	1	3166	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	70	1	3362	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	73	1	3395	2	Y	260	245	0			15
							4	4	286	9							
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	79	1	3535	2	Y	268	269	0			14
							2	4	295	9							
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	58	1	3504	2	Y	263	261	0			16
							2	4	289	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

11	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	467	1	22913	2	Y	1097	1095	0			58
							21	4	1207	9							
12	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	450	1	21939	2	Y	1207	1193	0			72
							31	4	1328	9							
01	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	465	1	22382	2	Y	1136	1135	0			73
							18	4	1250	9							
02	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	449	1	20949	2	Y	995	1011	0			57
							26	4	1095	9							
03	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	508	1	22728	2	Y	1032	1034	0			55
							14	4	1135	9							
04	23850	X	23307	-0-	-543	-0-	362	1	21853	2	Y	978	975	0			58
							16	4	1076	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

11	840	N	819	-0-	-21	-0-	16	1	802	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	15	1	720	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	17	1	800	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	17	1	752	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	809	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	116	1	5674	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	122	1	5956	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	121	1	5812	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	126	1	5886	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	143	1	6407	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	96	1	5793	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	9906	-0-	-7554	-0-	185	1	9087	2	Y	569	596	0			30
							8	4	626	9							
12	18042	X	12062	-0-	-5980	-0-	224	1	10928	2	Y	814	795	0			49
							15	4	895	9							
01	18042	X	11845	-0-	-6197	-0-	225	1	10806	2	Y	732	734	0			47
							9	4	805	9							
02	16878	X	11037	-0-	-5841	-0-	229	1	10712	2	Y	75	118	0			4
							13	4	83	9							
03	18042	X	11822	-0-	-6220	-0-	256	1	11474	2	Y	77	77	0			4
							7	4	85	9							
*04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	183	1	11046	2	Y	73	73	0			4
							8	4	80	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24720	X	22758	-0-	-1962	-0-	439	1	21522	2	Y	706	706	0			37
							20	4	777	9							
12	26567	X	25234	-0-	-1333	-0-	489	1	23846	2	Y	786	776	0			47
							34	4	865	9							
01	26567	X	24957	-0-	-1610	-0-	492	1	23656	2	Y	718	719	0			46
							19	4	790	9							
02	24853	X	22801	-0-	-2052	-0-	463	1	21634	2	Y	615	626	0			35
							27	4	677	9							
03	25234	X	24471	-0-	-763	-0-	519	1	23242	2	Y	633	634	0			34
							14	4	696	9							
04	24420	X	23390	-0-	-1030	-0-	370	1	22345	2	Y	599	597	0			36
							16	4	659	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	17603	-0-	-337	-0-	337	1	16523	2	Y	662	660	0			35
							15	4	728	9							
12	18507	X	18132	-0-	-375	-0-	348	1	16959	2	Y	728	719	0			44
							24	4	801	9							
01	18507	X	17047	-0-	-1460	-0-	333	1	16005	2	Y	633	636	0			41
							13	4	696	9							
02	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	355	1	16585	2	Y	481	494	0			28
							21	4	529	9							
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	388	1	17367	2	Y	471	474	0			25
							10	4	518	9							
*04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	279	1	16849	2	Y	451	449	0			27
							12	4	496	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	368	1	18040	2	Y	170	169	0			9
							17	4	187	9							
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	354	1	17281	2	Y	187	185	0			11
							24	4	206	9							
01	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	371	1	17863	2	Y	183	182	0			12
							14	4	201	9							
02	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	385	1	17991	2	Y	177	179	0			10
							23	4	195	9							
03	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	420	1	18782	2	Y	176	177	0			9
							11	4	194	9							
*04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	304	1	18350	2	Y	170	169	0			10
							13	4	187	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

11	3120	X	2484	-0-	-636	-0-	49	1	2397	2	Y	33	33	0			2
							2	4	36	9							
12	3193	X	2223	-0-	-970	-0-	44	1	2140	2	Y	33	33	0			2
							3	4	36	9							
01	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	40	1	1941	2	Y	28	28	0			2
							2	4	31	9							
02	2523	X	1746	-0-	-777	-0-	36	1	1684	2	Y	22	23	0			1
							2	4	24	9							
03	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	39	1	1727	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	2490	X	2165	-0-	-325	-0-	35	1	2098	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

11	900	N	795	-0-	-105	-0-	16	1	776	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	886	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	19	1	928	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	19	1	853	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	13	1	774	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8484	-0-	-1686	-0-	161	1	7896	2	Y	382	382	0			20
							7	4	420	9							
12	10199	X	8439	-0-	-1760	-0-	160	1	7820	2	Y	407	403	0			24
							11	4	448	9							
01	9331	X	8225	-0-	-1106	-0-	159	1	7655	2	Y	368	368	0			24
							6	4	405	9							
02	8671	X	7439	-0-	-1232	-0-	152	1	7104	2	Y	158	173	0			9
							9	4	174	9							
03	9176	X	7739	-0-	-1437	-0-	166	1	7407	2	Y	147	148	0			8
							4	4	162	9							
04	8490	X	7193	-0-	-1297	-0-	115	1	6924	2	Y	135	135	0			8
							5	4	149	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	36	1	1772	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	39	1	1919	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	42	1	2022	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	32	1	1506	2	Y	58	55	0			3
							2	4	64	9							
03	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	34	1	1516	2	Y	56	56	0			3
							1	4	62	9							
04	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	24	1	1460	2	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45480	X	44768	-0-	-712	-0-	894	1	43833	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
12	46996	X	24128	-0-	-22868	-0-	484	1	23611	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
01	46469	X	23464	-0-	-23005	-0-	477	1	22968	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	25201	X	17256	-0-	-7945	-0-	360	1	16831	2	Y	40	38	0			2
							21	4	44	9							
03	46996	X	12360	-0-	-34636	-0-	268	1	11976	2	Y	99	96	0			5
							7	4	109	9							
04	12360	X	11639	-0-	-721	-0-	188	1	11342	2	Y	92	92	0			5
							8	4	101	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	26	1	1280	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	22	1	1074	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	19	1	929	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
02	1305	N	728	-0-	-577	-0-	15	1	705	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	2	1	116	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	16	2	8	9	Y	7	10	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	555 1 103 9		3129	2	Y	94	95	1			105
08	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	542 1 43 9		2913	2	Y	39	102	1			42
*09	3630	X	3545	-0-	-85	-0-	532 1 67 9		2946	2	Y	61					102
10	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	558 1 53 9		2996	2	Y	48	75	1			75
*11	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	550 1 74 9		2941	2	Y	67	76	1			65
*12	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	564 1 50 9		2434	2	Y	45	73	1			35
01	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	567 1 103 9		2808	2	Y	94	95	1			34
02	3451	X	3376	-0-	-75	-0-	541 1 62 9		2773	2	Y	56					90
03	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	531 1 109 9		2823	2	Y	99	116	1			73
04	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	492 1 103 9		2454	2	Y	94					167

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9901	X	2578	-0-	-7323	-0-	375	1	2114	2	Y	81	84	1			92
							89	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	361	1	1943	2	Y	62	90	1			64
							68	9									
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	364	1	2012	2	Y	94					158
							103	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	361	1	1938	2	Y	71	116	1			113
							78	9									
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	344	1	1841	2	Y	97	115	1			94
							107	9									
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	359	1	1550	2	Y	67	106	1			52
							74	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	359	1	1778	2	Y	75	100	1			27
							83	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	315	1	1612	2	Y	41					68
							45	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	384	1	2045	2	Y	49	81	1			36
							54	9									
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	408	1	2031	2	Y	50					86
							55	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

11	360	N	350	-0-	-10	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	36	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1937	3	Y	23	24	0			6
							25	9									
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	110	1	1945	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	3	Y	35	32	0			9
							39	9									
02	2001	N	1884	-0-	-117	-0-	100	1	1751	3	Y	30	30	0			9
							33	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	38	38	0			9
							42	9									
04	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	144	1	1670	3	Y	35	31	0			13
							39	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29 45	1 9	321	3	Y	41	39	0			5
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19 47	1 9	340	3	Y	43	44	0			4
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37 47	1 9	332	3	Y	43	42	0			5
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33 41	1 9	305	3	Y	37	40	0			2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36 45	1 9	317	3	Y	41	40	0			3
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	300	3	Y	39	41	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	69	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	66	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	57	1	550	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8250	-0-	-90	-0-	421 3	1 9	7826	3	Y	3	6	0			3
12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	473 1	1 9	8352	3	Y	1	1	0			3
01	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	471	1	8355	3	Y	-0-	3	0			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	431	1	7579	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8274	-0-	-499	-0-	565	1	7709	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7899	-0-	-651	-0-	629	1	7270	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	615	3	Y	42	39	0			9
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45 91	1 9	800	3	Y	83	77	0			15
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33 70	1 9	582	3	Y	64	64	0			15
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31 94	1 9	544	3	Y	85	80	0			20
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	38 167	1 9	523	3	Y	152	138	0			34
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47 160	1 9	545	3	Y	145	127	0			52

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	13681	-0-	-3089	-0-	671 516	1 9	12494	3	Y	469	409	0			101
12	16182	X	13434	-0-	-2748	-0-	716 77	1 9	12641	3	Y	70	142	0			29
01	15221	X	13325	-0-	-1896	-0-	707 72	1 9	12546	3	Y	65	75	0			19
02	13543	X	12400	-0-	-1143	-0-	652 275	1 9	11473	3	Y	250	211	0			58
03	14198	X	12532	-0-	-1666	-0-	830 358	1 9	11344	3	Y	325	304	0			79
04	12510	X	11279	-0-	-1231	-0-	870 341	1 9	10068	3	Y	310	273	0			116

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	391 98	1 9	7273	3	Y	89	106	0			25
12	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	425 298	1 9	7499	3	Y	271	246	0			50
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	423 221	1 9	7511	3	Y	201	202	0			49
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	397 167	1 9	6977	3	Y	152	160	0			41
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	518 198	1 9	7069	3	Y	180	177	0			44
04	7380	X	7324	-0-	-56	-0-	567 189	1 9	6568	3	Y	172	153	0			63

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	214	1	3973	3	Y	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	232	1	4103	3	Y	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	234	1	4161	3	Y	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	218	1	3833	3	Y	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	286	1	3893	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	317 40	1 9	3665	3	Y	36	25	0			11

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8520	X	6779	-0-	-1741	-0-	346	1	6427	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	8804	X	6854	-0-	-1950	-0-	367	1	6483	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
01	8804	X	6711	-0-	-2093	-0-	358	1	6350	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
02	7482	X	6144	-0-	-1338	-0-	330	1	5814	3	Y	-0-	1	0			1
03	7285	X	6565	-0-	-720	-0-	448	1	6117	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	553	1	6406	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	319	N	82	-0-	-237	-0-	4	1	75	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-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 #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	2	0			-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	51019	-0-	48019	48019	885	1	749	2	Y	4	4	8			-0-
							49381	3	4	9							
12	3100	N	59158	-0-	56058	104077	1028	1	987	2	Y	-0-					-0-
							57143	3									
01	3100	N	50489	-0-	47389	151466	1013	1	806	2	Y	11	11	8			-0-
							48658	3	12	9							
02	193449	X	41983	-0-	-151466	-0-	769	1	604	2	Y	-0-					-0-
							40610	3									
03	41518	X	41518	-0-	-0-	-0-	789	1	322	2	Y	18	18	8			-0-
							40387	3	20	9							
*04	57240	X	37684	-0-	-19556	-0-	717	1	356	2	Y	-0-					-0-
							36611	3									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	420	1	1103	2	N	35					87
							39	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	465	1	1135	2	N	45					132
							50	9									
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	450	1	1148	2	N	23					155
							25	9									
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	435	1	1053	2	N	3					158
							3	9									
03	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	315	1	851	2	N	13					171
							14	9									
04	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	420	1	973	2	N	2					173
							2	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	122	1	2859	2	Y	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2885	2	Y	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	144	1	2952	2	Y	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	136	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3027	2	Y	-0-					-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	233 9	1 9	5460	2	Y	8	8	1			3
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	289 3	1 9	6074	2	Y	3	5	1			1
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	325	1	6664	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	279	1	5659	2	Y	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	303	1	6086	2	Y	-0-					-0-
*04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	275	1	6348	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	686	-0-	-155	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3197	2	32	9	Y	29	12	1			17
01	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2981	2	2	9	Y	2	18	1			1
02	2958	X	2946	-0-	-12	-0-	2869	2	2	4	Y	68	28	1			41
							75	9									
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2947	2	41	9	Y	37	63	1			15
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	2793	2	40	9	Y	36	32	1			19

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3019	-0-	19	1334	124	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	5037	X	3703	-0-	-1334	-0-	168	1	3535	2	Y	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	268	1	5484	2	Y	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	303	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	334	1	6703	2	Y	-0-					-0-
*04	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	713	1	16477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		726	-0-	726	1533	726	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		766	-0-	766	2299	766	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		772	-0-	772	3071	772	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		579	-0-	579	3650	579	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	578	-0-	-3650	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		634	-0-	634	634	634	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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14	14	1			7
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4	9	1			2
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	73	1	1488	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	316	1	7396	2	Y	-0-					-0-
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	367	1	7709	2	Y	-0-					-0-
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	367	1	7524	2	Y	-0-					-0-
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	378	1	7687	2	Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	442	1	8871	2	Y	-0-					-0-
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	354	1	8180	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	121	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	168	1	3438	2	Y	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	116	1	2674	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	499	1	11670	2	Y	-0-					-0-
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	589	1	12382	2	Y	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	559	1	11450	2	Y	-0-					-0-
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	564	1	11452	2	Y	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	550	1	11037	2	Y	-0-					-0-
*04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	516	1	11913	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	228	-0-	-236	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147390	X	96569	-0-	-50821	-0-	3885	1	90916	2	Y	1607	1644	1			512
							1768	9									
12	138322	X	93745	-0-	-44577	-0-	4214	1	88517	2	Y	922	1152	1			282
							1014	9									
01	128309	X	90935	-0-	-37374	-0-	4154	1	85127	2	Y	1502	1309	1			475
							2	4	1652	9							
02	109794	X	81413	-0-	-28381	-0-	3752	1	76221	2	Y	1309	1459	1			325
							1440	9									
03	107694	X	82846	-0-	-24848	-0-	3867	1	77546	2	Y	1303	1259	1			369
							1433	9									
04	93270	X	81012	-0-	-12258	-0-	3303	1	76306	2	Y	1271	1318	1			322
							5	4	1398	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6024	-0-	-726	-0-	247	1	5777	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6654	-0-	-321	-0-	302	1	6340	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	315	1	6460	2	Y	51	38	1			16
							56	9									
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	319	1	6471	2	Y	48	52	1			12
							53	9									
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	Y	50	48	1			14
							55	9									
*04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	274	1	6337	2	Y	47	49	1			12
							52	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	259	1	6067	2	Y	92	94	1			29
							101	9									
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	299	1	6273	2	Y	37	55	1			11
							41	9									
01	6603	X	6534	-0-	-69	-0-	304	1	6230	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	310	1	6297	2	Y	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	331	1	6648	2	Y	-0-					-0-
*04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	264	1	6087	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	261	-0-	-669	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	126	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	109	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

11	6390	X	5602	-0-	-788	-0-	5591	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	6603	X	5748	-0-	-855	-0-	5744	2	4	9	Y	4	7	1			2
01	6479	X	5438	-0-	-1041	-0-	5437	2	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
02	5800	X	4537	-0-	-1263	-0-	4533	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2283	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
01	2666	N	1777	-0-	-889	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2349	N	1909	-0-	-440	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	98	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2081	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

11	5970	X	2745	-0-	-3225	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	2009	-0-	-4160	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2123	-0-	-884	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	1047	-0-	-1621	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1476	-0-	-1376	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

11	31470	X	22678	-0-	-8792	-0-	929	1	21749	2	Y	-0-					-0-
12	33480	X	22287	-0-	-11193	-0-	1013	1	21274	2	Y	-0-					-0-
01	33480	X	23613	-0-	-9867	-0-	1097	1	22486	2	Y	26	18	1			8
							1	4	29	9							
02	31320	X	23318	-0-	-8002	-0-	1093	1	22197	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
03	31558	X	27271	-0-	-4287	-0-	1294	1	25946	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
*04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	972	1	22442	2	Y	24	26	1			6
							1	4	26	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

11	4020	X	1490	-0-	-2530	-0-	61	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	750	-0-	-3404	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1101	-0-	-3053	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	895	-0-	-2991	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	358	-0-	-3796	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	422	-0-	-1078	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1163	-0-	-1297	-0-	1143	2	20	9	Y	18	15	1			9
12	2542	X	1012	-0-	-1530	-0-	1004	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4352	-0-	-825	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4562	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4754	-0-	-89	-0-	4750	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

11	330	X	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	646	-0-	-377	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	40	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	116	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	2	Y	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	191	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	153	1	3537	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	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
11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			Y	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11034	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6238	2	5	4	Y	-0-					-0-
03	5797	X	1614	-0-	-4183	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3794	-0-	-1816	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	291	1	6804	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7147	-0-	-169	-0-	325	1	6822	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	7063	-0-	-284	-0-	329	1	6734	2	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6809	-0-	-64	-0-	319	1	6490	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7284	-0-	-63	-0-	346	1	6938	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	292	1	6735	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
11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	443	1	10366	2	Y	-0-					-0-
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	622	1	13075	2	Y	-0-					-0-
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	652	1	13358	2	Y	-0-					-0-
02	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	665	1	13504	2	Y	-0-					-0-
03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	819	1	16429	2	Y	-0-					-0-
*04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	900	1	20789	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	18570	X	15932	-0-	-2638	-0-	653	1	15279	2	Y	-0-					-0-
12	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	939	1	19723	2	Y	-0-					-0-
01	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	914	1	18733	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	800	1	16243	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
03	20677	X	19386	-0-	-1291	-0-	920	1	18444	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	20010	X	18324	-0-	-1686	-0-	759	1	17543	2	Y	19	20	1			5
							1	4	21	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5715	-0-	-1095	-0-	234	1	5470	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	6820	X	5791	-0-	-1029	-0-	263	1	5521	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	6603	X	5613	-0-	-990	-0-	260	1	5322	2	Y	28	21	1			9
							31	9									
02	5887	X	5349	-0-	-538	-0-	250	1	5071	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
03	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	266	1	5342	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
04	5730	X	5036	-0-	-694	-0-	208	1	4802	2	Y	24	25	1			6
							26	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1136	2	23	9	Y	21	21	1			11
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	20	1			14
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	916	2			Y	-0-	14	1			-0-
02	1131	N	872	-0-	-259	-0-	838	2	1	4	Y	30	12	1			18
							33	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			6
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	765	2	17	9	Y	15	13	1			8

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
11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	735	1	17197	2	Y	-0-					-0-
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	751	1	15775	2	Y	-0-					-0-
01	13454	X	11591	-0-	-1863	-0-	539	1	11052	2	Y	-0-					-0-
02	12586	X	10124	-0-	-2462	-0-	475	1	9649	2	Y	-0-					-0-
03	13454	X	10572	-0-	-2882	-0-	502	1	10070	2	Y	-0-					-0-
04	17940	X	11818	-0-	-6122	-0-	490	1	11327	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	8002	-0-	-4358	-0-	7951	2	51	9	Y	46	55	1			23
12	12772	X	8012	-0-	-4760	-0-	7965	2	47	9	Y	43	41	1			25
01	12245	X	7183	-0-	-5062	-0-	7180	2	1	4	Y	2	26	1			1
							2	9									
02	11136	X	2310	-0-	-8826	-0-	2290	2	2	4	Y	16	7	1			10
							18	9									
03	11904	X	1548	-0-	-10356	-0-	1541	2	7	9	Y	6	14	1			2
04	7830	X	1351	-0-	-6479	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1			3

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3969	-0-	969	2760	3969	2			Y	-0-					-0-
12	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	10981	2	9	4	Y	362	144	1			218
							398	9									
03	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-	51054	2	1208	9	Y	1098	865	1			451
*04	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	34460	2	855	9	Y	777	816	1			412

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	384 235	1 9	8995	2	Y	214	216	1			68
12	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	412 199	1 9	8661	2	Y	181	194	1			55
01	9362	X	8108	-0-	-1254	-0-	358 415	1 9	7335	2	Y	377	313	1			119
02	8758	X	7299	-0-	-1459	-0-	325 364	1 9	6610	2	Y	331	368	1			82
03	9362	X	8086	-0-	-1276	-0-	365 395	1 9	7326	2	Y	359	339	1			102
04	9600	X	7124	-0-	-2476	-0-	281 347	1 9	6496	2	Y	315	337	1			80

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
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	17 23	1 9	387	2	Y	21	21	1			7
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	19 7	1 9	398	2	Y	6	11	1			2
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3469	2	108	9	Y	98	99	1			50
12	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3729	2	30	9	Y	27	61	1			16
01	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	3546	2			Y	-0-	16	1			-0-
02	4002	X	3557	-0-	-445	-0-	3554	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5172	2	404	9	Y	367	365	1			185
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5426	2	491	9	Y	446	371	1			260
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	4	Y	695	649	1			306
							765	9									
02	5510	X	5196	-0-	-314	-0-	5177	2	4	4	Y	14	312	1			8
							15	9									
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	5641	2	9	9	Y	8	13	1			3
04	5430	X	5191	-0-	-239	-0-	5182	2	9	9	Y	8	7	1			4

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
11	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3675	2	98	9	Y	89	37	1			52
01	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3661	2	7	9	Y	6	55	1			3
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	4	Y	184	76	1			111
							202	9									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3784	2	110	9	Y	100	170	1			41
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3490	2	108	9	Y	98	87	1			52

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
11	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	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
11	3000	N	3950	-0-	950	4954	3950	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	11655	-0-	8555	13509	11655	2			Y	-0-					-0-
01	29001	X	15492	-0-	-13509	-0-	15490	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14192	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			Y	-0-					-0-
*04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	463	-0-	-1877	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	266	-0-	-44	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					27
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					27
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					27
02	435	N	377	-0-	-58	-0-	377	2			N	-0-					27
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	318	2	13	9	N	12					39
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					39

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	2	N	57	186	0			161
							63	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	257	1	1727	2	N	90					251
							99	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1597	2	N	33	185	0			99
							36	9									
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	234	1	1446	2	N	47					146
							52	9									
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	254	1	1506	2	N	52					198
							57	9									
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	235	1	1315	2	N	74	183	0			89
							81	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	1	1	82	2	Y	8					79
							9	9									
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	89	2	Y	13	80	0			12
							14	9									
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	97	2	Y	8					20
							9	9									
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	3	1	75	2	Y	6					26
							7	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	71	2	Y	9					35
							10	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	80	2	Y	7					42
							8	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	71	-0-		-49	-0-		1	1	64	2	Y	5					42
									6	9									
12	124	N	79	-0-		-45	-0-		2	1	70	2	Y	6	42	0			6
									7	9									
01	93	N	83	-0-		-10	-0-		3	1	76	2	Y	4					10
									4	9									
02	65	N	65	-0-		-0-	-0-		2	1	59	2	Y	4					14
									4	9									
03	93	N	60	-0-		-33	-0-		2	1	54	2	Y	4					18
									4	9									
04	90	N	70	-0-		-20	-0-		3	1	63	2	Y	4					22
									4	9									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-		62	1	90	2	Y	-0-					50
12	155	N	136	-0-		-19	-0-		61	1	75	2	Y	-0-					50
01	156	N	156	-0-		-0-	-0-		63	1	93	2	Y	-0-					50
02	145	N	140	-0-		-5	-0-		61	1	79	2	Y	-0-					50
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-		62	1	78	2	Y	-0-					50
04	150	N	129	-0-		-21	-0-		63	1	66	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9849	X	9849	-0-		-0-	-0-		92	1	9483	2	N	249	356	0			83
									274	9									
12	9051	X	9051	-0-		-0-	-0-		108	1	8694	2	N	226	179	0			130
									249	9									
01	9823	X	9823	-0-		-0-	-0-		115	1	9429	2	N	254	176	0			208
									279	9									
02	8677	X	8677	-0-		-0-	-0-		110	1	8300	2	N	243	352	0			99
									267	9									
03	8083	X	8083	-0-		-0-	-0-		107	1	7735	2	N	219	177	0			141
									241	9									
*04	7724	X	7724	-0-		-0-	-0-		112	1	7380	2	N	211	176	0			176
									232	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-		215	1	877	2	N	6					25
									7	9									
12	364	N	364	-0-		-0-	-0-		92	1	269	2	N	3					28
									3	9									
01	527	N	486	-0-		-41	-0-		102	1	377	2	N	6					34
									7	9									
02	1073	N	157	-0-		-916	-0-		60	1	96	2	N	1					35
									1	9									
03	372	N	208	-0-		-164	-0-		54	1	154	2	N	-0-					35
04	480	N	126	-0-		-354	-0-		35	1	90	2	N	1					36
									1	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	3000	N	3318	-0-	318	510	11	1	3284	2	Y	21					222
							23	9									
12	3489	X	2979	-0-	-510	-0-	15	1	2938	2	Y	24	176	0			70
							26	9									
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	15	1	2612	2	Y	19					89
							21	9									
02	3219	X	2099	-0-	-1120	-0-	13	1	2064	2	Y	20					109
							22	9									
03	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	20	1	3301	2	Y	27					136
							30	9									
04	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	22	1	3079	2	Y	16					152
							18	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-					1
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					1
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					1
*03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					1
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11702 - 11765

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	16					108
							18	9									
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	74	1	429	2	Y	11					119
							12	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	968	2	Y	14					133
							15	9									
02	1044	X	639	-0-	-405	-0-	79	1	543	2	Y	15					148
							17	9									
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	15	72	0			91
							17	9									
04	1080	X	354	-0-	-726	-0-	74	1	276	2	Y	4					95
							4	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	11					67
							12	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	9					76
							10	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	13					89
							14	9									
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	7	1	165	2	Y	8					97
							9	9									
03	DLQ	G-10	177	-0-	177	358	7	1	160	2	Y	9					106
							10	9									
*04	535	N	177	-0-	-358	-0-	8	1	155	2	Y	13					119
							14	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	834	-0-		-396	-0-	93	1	685	2	N	51	170	0			23
								56	9									
12	1271	X	939	-0-		-332	-0-	115	1	770	2	N	49					72
								54	9									
01	1271	X	959	-0-		-312	-0-	122	1	779	2	N	53					125
								58	9									
02	957	X	865	-0-		-92	-0-	114	1	706	2	N	41					166
								45	9									
03	961	X	814	-0-		-147	-0-	112	1	663	2	N	35					201
								39	9									
04	930	X	868	-0-		-62	-0-	125	1	699	2	N	40	184	0			57
								44	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

11	1080	X	812	-0-		-268	-0-	3	1	769	2	N	36					87
								40	9									
12	1705	X	867	-0-		-838	-0-	4	1	815	2	N	44					131
								48	9									
01	1705	X	1337	-0-		-368	-0-	7	1	1263	2	N	61					192
								67	9									
02	1595	X	640	-0-		-955	-0-	4	1	583	2	N	48	178	0			62
								53	9									
03	1177	X	1177	-0-		-0-	-0-	7	1	1112	2	N	53					115
								58	9									
04	1290	X	1247	-0-		-43	-0-	8	1	1182	2	N	52					167
								57	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

11	217	N	217	-0-		-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					115
12	273	N	273	-0-		-0-	-0-	8	1	258	2	N	6					121
								7	9									
01	310	N	136	-0-		-174	-0-	5	1	124	2	N	6					127
								7	9									
02	203	N	130	-0-		-73	-0-	5	1	123	2	N	2					129
								2	9									
03	279	N	148	-0-		-131	-0-	5	1	133	2	N	9	111	0			27
								10	9									
04	120	N	107	-0-		-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					27

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	7017	-0-	-3963	-0-	150 242	1 9	6625	2	N	220	188	0	209
12	10540	X	7170	-0-	-3370	-0-	155 216	1 9	6799	2	N	196	184	0	221
01	8866	X	6402	-0-	-2464	-0-	155 204	1 9	6043	2	N	185	190	0	216
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	145 184	1 9	5344	2	N	167	189	0	194
03	DLQ G-10		6136	-0-	6136	11809	148 252	1 9	5736	2	N	229	358	0	65
*04	17641	X	5832	-0-	-11809	-0-	150 210	1 9	5472	2	N	191	170	0	86

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3570	-0-	-1230	-0-	123	1	3445	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	216	1	6163	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	Y	72	71	0			1
							4	4	79	9							
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	191	1	6364	2	Y	82	81	0			2
							3	4	90	9							
03	6386	X	3760	-0-	-2626	-0-	108	1	3595	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	135	1	4388	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	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
11	7980	X	1508	-0-	-6472	-0-	51	1	1444	2	Y	11	14	0			-0-
							1	4	12	9							
12	7316	X	39	-0-	-7277	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	220	-0-	-7189	-0-	7	1	211	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6931	X	186	-0-	-6745	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	7378	X	2	-0-	-7376	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	2			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
11	4350	X	1976	-0-	-2374	-0-	68	1	1900	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	4495	X	1297	-0-	-3198	-0-	44	1	1248	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	4495	X	1662	-0-	-2833	-0-	55	1	1600	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	3130	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	106	1	3546	2	Y	32	31	0			1
							1	4	35	9							
04	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	34	1	1107	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	193	1	5405	2	Y	40	41	0			1
							2	4	44	9							
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	164	1	4670	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
01	5611	X	4327	-0-	-1284	-0-	143	1	4146	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
02	5452	X	2908	-0-	-2544	-0-	83	1	2752	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	5828	X	2169	-0-	-3659	-0-	60	1	1996	2	Y	102	101	0			2
							1	4	112	9							
04	5640	X	2867	-0-	-2773	-0-	82	1	2644	2	Y	126	125	0			3
							2	4	139	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	231	1	6484	2	Y	111	110	0			2
							3	4	122	9							
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	253	1	7221	2	Y	115	115	0			2
							4	4	127	9							
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	211	1	6142	2	Y	100	100	0			2
							5	4	110	9							
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	2	Y	99	99	0			2
							3	4	109	9							
03	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	161	1	5386	2	Y	85	85	0			2
							2	4	94	9							
*04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	217	1	7049	2	Y	103	103	0			2
							5	4	113	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4760	-0-	-1510	-0-	164	1	4594	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	220	1	6273	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	257	1	7474	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	278	1	9247	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	216	1	7215	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	312	1	10136	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
11	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	50	1	42	2	N	-0-					44
							2780	3									
12	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	53	1	51	2	N	-0-					44
							2968	3									
01	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	58	1	46	2	N	-0-					44
							2791	3									
02	2929	X	2475	-0-	-454	-0-	45	1	36	2	N	-0-					44
							2394	3									
03	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	46	1	19	2	N	-0-					44
							2371	3									
*04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	44	1	22	2	N	-0-					44
							2226	3									

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
11	5280	X	2782	-0-	-2498	-0-	48	1	41	2	Y	1	1	8			19
							2692	3	1	9							
12	4681	X	2561	-0-	-2120	-0-	44	1	43	2	Y	1	1	8			19
							2473	3	1	9							
01	4557	X	3190	-0-	-1367	-0-	64	1	51	2	Y	1	1	8			19
							3074	3	1	9							
02	3393	X	2535	-0-	-858	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					19
							2453	3									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	70	1	29	2	Y	-0-					19
							3593	3									
*04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	41	2	Y	-0-					19
							4227	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	31	1	26	2	N	2	1	8			13
							1723	3	2	9							
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	1	1	8			13
							1943	3	1	9							
01	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	32	1	25	2	N	1	1	8			13
							1529	3	1	9							
02	1711	N	474	-0-	-1237	-0-	9	1	7	2	N	-0-					13
							458	3									
03	2015	N	1171	-0-	-844	-0-	20	1	8	2	N	119					132
							1012	3	131	9							
04	1530	N	916	-0-	-614	-0-	16	1	8	2	N	61	166	1			27
							825	3	67	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

11	3630	X	879	-0-	-2751	-0-	15	1	13	2	Y	-0-					9
							851	3									
12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	32	2	Y	2	2	8			9
							1825	3	2	9							
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	35	1	28	2	Y	1	1	8			9
							1700	3	1	9							
02	1624	X	1290	-0-	-334	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					9
							1247	3									
03	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					9
							1195	3									
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	27	1	13	2	Y	-0-					9
							1372	3									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

11	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	16	1	14	2	N	-0-					34
							912	3									
12	2449	X	1515	-0-	-934	-0-	26	1	25	2	N	1	1	8			34
							1463	3	1	9							
01	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	35	1	28	2	N	35					69
							1664	3	39	9							
02	2494	X	754	-0-	-1740	-0-	14	1	11	2	N	-0-					69
							729	3									
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	49	1	20	2	N	-0-					69
							2492	3									
04	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	29	1	15	2	N	-0-					69
							1503	3									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

11	5550	X	3978	-0-	-1572	-0-	69	1	58	2	N	-0-					10
							3851	3									
12	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	72	1	69	2	N	1	1	8			10
							3980	3	1	9							
01	5735	X	4312	-0-	-1423	-0-	85	1	68	2	N	50	2	8			58
							4104	3	55	9							
02	4379	X	3988	-0-	-391	-0-	73	1	57	2	N	-0-					58
							3858	3									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	82	1	33	2	N	94	132	1			20
							4192	3	103	9							
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	85	1	42	2	N	-0-					20
							4360	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1655	1	15749	3	N	130	194	1			68
							143	9									
12	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	1408	1	15225	3	N	216					284
							238	9									
01	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	1711	1	16745	3	N	44	193	1			135
							48	9									
02	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	1506	1	15417	3	N	165	193	1			107
							182	9									
03	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	1260	1	17627	3	N	25					132
							28	9									
*04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	1027	1	17012	3	N	181	193	1			120
							199	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
11	8880	X	6593	-0-	-2287	-0-	606	1	5767	3	N	200	194	1			60
							220	9									
12	8432	X	6333	-0-	-2099	-0-	533	1	5765	3	N	32					92
							35	9									
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	904	1	8846	3	N	216	193	1			115
							238	9									
02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	1141	1	11673	3	N	142	193	1			64
							156	9									
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	976	1	13662	3	N	65					129
							72	9									
*04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	749	1	12397	3	N	224	193	1			160
							246	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
11	14760	X	14175	-0-	-585	-0-	1343	1	12779	3	Y	48	41	1			21
							53	9									
12	14818	X	14740	-0-	-78	-0-	1242	1	13434	3	Y	58	53	1			26
							64	9									
01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	1388	1	13585	3	Y	72	70	1			28
							79	9									
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	1251	1	12807	3	Y	58	56	1			30
							64	9									
03	14818	X	14806	-0-	-12	-0-	983	1	13758	3	Y	59	57	1			32
							65	9									
04	14580	X	13961	-0-	-619	-0-	791	1	13102	3	Y	62	74	1			20
							68	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35430	X	26145	-0-	-9285	-0-	2467	1	23469	3	Y	190	216	1			85
							209	9									
12	36611	X	33934	-0-	-2677	-0-	2853	1	30860	3	Y	201	195	1			91
							221	9									
01	36611	X	31030	-0-	-5581	-0-	2851	1	27902	3	Y	252	246	1			97
							277	9									
02	34220	X	28000	-0-	-6220	-0-	2473	1	25311	3	Y	196	193	1			100
							216	9									
03	34937	X	29381	-0-	-5556	-0-	1945	1	27210	3	Y	205	194	1			111
							226	9									
04	32850	X	28993	-0-	-3857	-0-	1637	1	27112	3	Y	222	261	1			72
							244	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	2827	1	26901	3	Y	317	301	1			142
							349	9									
12	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	2541	1	27480	3	Y	314	313	1			143
							345	9									
01	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	2813	1	27533	3	Y	407	393	1			157
							448	9									
02	29087	X	28179	-0-	-908	-0-	2477	1	25353	3	Y	317	312	1			162
							349	9									
03	31093	X	29313	-0-	-1780	-0-	1931	1	27016	3	Y	333	314	1			181
							366	9									
04	30090	X	27808	-0-	-2282	-0-	1561	1	25862	3	Y	350	417	1			114
							385	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	332	1	3157	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
12	4309	X	3248	-0-	-1061	-0-	273	1	2955	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
01	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	340	1	3329	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
02	4031	X	3106	-0-	-925	-0-	275	1	2813	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	239	1	3347	3	Y	18	16	1			10
							20	9									
04	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	165	1	2735	3	Y	18	22	1			6
							20	9									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	86	1	814	3	N	5					117
							6	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					117
01	713	X	593	-0-	-120	-0-	55	1	538	3	N	-0-					117
02	870	X	754	-0-	-116	-0-	67	1	687	3	N	-0-					117
03	930	X	635	-0-	-295	-0-	42	1	593	3	N	-0-					117
04	900	X	51	-0-	-849	-0-	3	1	48	3	N	-0-					117

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	384	1	3656	3	N	5					36
							6	9									
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	397	1	4293	3	N	14					50
							15	9									
01	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	421	1	4118	3	N	20					70
							22	9									
02	4292	X	4200	-0-	-92	-0-	372	1	3806	3	N	20					90
							22	9									
03	4712	X	4336	-0-	-376	-0-	289	1	4038	3	N	8					98
							9	9									
04	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	239	1	3963	3	N	22					120
							24	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 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
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	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
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	57	1	637	3	N	-0-					-0-
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	16	1	383	3	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8766	-0-	-1794	-0-	8766	2			N	-0-					84
12	10571	X	5449	-0-	-5122	-0-	5449	2			N	-0-					84
01	10571	X	7627	-0-	-2944	-0-	7627	2			N	-0-					84
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					84
03	9300	X	9036	-0-	-264	-0-	9036	2			N	-0-					84
04	8760	X	6175	-0-	-2585	-0-	6175	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					N	-0-					140
12	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					140
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	N	-0-					9
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					9
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	34	1	328	3	N	-0-					9
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	N	-0-					9
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	29	1	179	3	N	-0-					9
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	N	-0-					9

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-	90	1	813	2	N	1					23
								3060	3	1	9							
12	4433	X	4075	-0-		-358	-0-	81	1	129	2	N	7					30
								3857	3	8	9							
01	4433	X	3622	-0-		-811	-0-	70	1	56	2	N	20					50
								3474	3	22	9							
02	4147	X	3404	-0-		-743	-0-	72	1	37	2	N	29					79
								3263	3	32	9							
03	4309	X	3458	-0-		-851	-0-	87	1	25	2	N	41					120
								3301	3	45	9							
04	3960	X	3540	-0-		-420	-0-	93	1	3441	3	N	5					125
								6	9									

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	568	1	654	2	N	2	11	1			16
								2460	3	2	9							
12	4040	X	4040	-0-		-0-	-0-	547	1	113	2	N	14					30
								3365	3	15	9							
01	11795	X	11795	-0-		-0-	-0-	1481	1	164	2	N	24					54
								10124	3	26	9							
02	7466	X	7466	-0-		-0-	-0-	1096	1	71	2	N	17					71
								6280	3	19	9							
03	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-	681	1	30	2	N	-0-					71
								3958	3									
*04	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	552	1	2899	3	N	-0-					71

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	94	-0-		-236	-0-	14	1	17	2	N	-0-					21
								63	3									
12	434	X	266	-0-		-168	-0-	36	1	7	2	N	-0-					21
								223	3									
01	434	X	364	-0-		-70	-0-	46	1	5	2	N	-0-					21
								313	3									
02	406	X	402	-0-		-4	-0-	59	1	4	2	N	-0-					21
								339	3									
03	451	X	451	-0-		-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					21
								382	3									
*04	411	X	411	-0-		-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-					21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2774	-0-		-1816	-0-	62	1	562	2	N	31	41	1			35
								2116	3	34	9							
12	4743	X	2946	-0-		-1797	-0-	58	1	94	2	N	-0-					35
								2794	3									
01	4526	X	3036	-0-		-1490	-0-	59	1	47	2	N	13					48
								2916	3	14	9							
02	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	67	1	34	2	N	-0-					48
								3027	3									
03	3224	X	1532	-0-		-1692	-0-	39	1	11	2	N	5					53
								1476	3	6	9							
04	2940	X	2276	-0-		-664	-0-	60	1	2207	3	N	8					61
								9	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-	911	1	1049	2	N	25					46
								3946	3	28	9							
12	5704	X	5686	-0-		-18	-0-	768	1	159	2	N	30					76
								4726	3	33	9							
01	5704	X	5268	-0-		-436	-0-	660	1	73	2	N	19					95
								4514	3	21	9							
02	5696	X	5696	-0-		-0-	-0-	832	1	54	2	N	36					131
								4770	3	40	9							
03	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	897	1	39	2	N	67	177	1			21
								5213	3	74	9							
*04	5615	X	5615	-0-		-0-	-0-	895	1	4700	3	N	18					39
								20	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	142	-0-		-488	-0-	22	1	25	2	N	-0-					90
								95	3									
12	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	693	1	143	2	N	56					146
								4265	3	62	9							
01	651	X	306	-0-		-345	-0-	37	1	4	2	N	13					159
								251	3	14	9							
02	377	X	321	-0-		-56	-0-	47	1	3	2	N	-0-					159
								271	3									
03	5177	X	317	-0-		-4860	-0-	46	1	2	2	N	-0-					159
								269	3									
04	5010	X	292	-0-		-4718	-0-	47	1	245	3	N	-0-					159

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3013	-0-		-137	-0-	462	1	533	2	N	13	11	1			38
								2004	3	14	9							
12	3255	X	3108	-0-		-147	-0-	421	1	87	2	N	10					48
								2589	3	11	9							
01	3255	X	2985	-0-		-270	-0-	374	1	42	2	N	13					61
								2555	3	14	9							
02	3045	X	2760	-0-		-285	-0-	404	1	26	2	N	13					74
								2316	3	14	9							
03	3162	X	3065	-0-		-97	-0-	443	1	19	2	N	27					101
								2573	3	30	9							
04	3000	X	2805	-0-		-195	-0-	448	1	2350	3	N	6					107
								7	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 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
11	7560	X	6707	-0-		-853	-0-	1031	1	1187	2	N	21	13	1			100
								4466	3	23	9							
12	7812	X	5996	-0-		-1816	-0-	798	1	165	2	N	114	189	1			25
								4908	3	125	9							
01	7812	X	4374	-0-		-3438	-0-	549	1	61	2	N	8					33
								3755	3	9	9							
02	7279	X	3937	-0-		-3342	-0-	577	1	38	2	N	15					48
								3305	3	17	9							
03	7347	X	4270	-0-		-3077	-0-	620	1	27	2	N	19					67
								3602	3	21	9							
04	4050	X	3876	-0-		-174	-0-	617	1	3240	3	N	17					84
								19	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	49	1	580	3	N	-0-					72
12	775	N	486	-0-	-289	-0-	41	1	445	3	N	-0-					72
01	775	N	369	-0-	-406	-0-	35	1	334	3	N	-0-					72
02	609	N	552	-0-	-57	-0-	60	1	492	3	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	88	1	539	3	N	1	1	1			72
							1	9									
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	3	N	-0-					72

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

11	3690	X	688	-0-	-3002	-0-	52	1	612	3	N	22	10	1			92
							24	9									
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	2	1			90
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	46	1			44
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					44
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21					140
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	791	2	15	9	N	14	102	1			52
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	756	2	11	9	N	10					62
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	N	13					75
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	772	2	13	9	N	12					87
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11					98

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		36	-0-	36	166	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	178	1	1	9	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		65	-0-	65	243	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		130	-0-	130	373	13	1	102	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	494	X	121	-0-	-373	-0-	13	1	82	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	4	1			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72780	X	30141	-0-	-42639	-0-	2335	1	27564	3	Y	220	214	1			96
							242	9									
12	75206	X	26526	-0-	-48680	-0-	2224	1	24151	3	Y	137	10	1			223
							151	9									
01	65813	X	19465	-0-	-46348	-0-	1840	1	17471	3	Y	140	212	1			151
							154	9									
02	52258	X	14468	-0-	-37790	-0-	1554	1	12798	3	Y	105	204	1			52
							116	9									
03	40672	X	14695	-0-	-25977	-0-	2036	1	12545	3	Y	104	14	1			142
							114	9									
04	30150	X	11039	-0-	-19111	-0-	1428	1	9511	3	Y	91	6	1			227
							100	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	124	1	1459	3	Y	162	134	1			150
							178	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1452	3	Y	4	59	1			95
							4	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	127	1	1209	3	Y	13	1	1			107
							14	9									
02	1711	N	1125	-0-	-586	-0-	121	1	989	3	Y	14	1	1			120
							15	9									
03	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	181	1	1117	3	Y	16	1	1			135
							18	9									
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	138	1	919	3	Y	16					151
							18	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	112	-0-	-218	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1183	-0-	-497	-0-	91	1	1069	3	Y	21	21	1			158
							23	9									
12	1519	N	585	-0-	-934	-0-	47	1	510	3	Y	25	73	1			110
							28	9									
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	97	1	918	3	Y	32	9	1			133
							35	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	148	1	1217	3	Y	24	10	1			147
							26	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	Y	34	12	1			169
							37	9									
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	165	1	1099	3	Y	23	6	1			186
							25	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	407	1	4798	3	N	18	4	1			105
							20	9									
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	421	1	4577	3	N	55	2	1			158
							61	9									
01	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	442	1	4192	3	N	67	4	1			221
							74	9									
02	5046	X	3813	-0-	-1233	-0-	405	1	3335	3	N	66	193	1			94
							73	9									
03	5394	X	4157	-0-	-1237	-0-	575	1	3543	3	N	35	4	1			125
							39	9									
04	5220	X	3782	-0-	-1438	-0-	492	1	3278	3	N	11	2	1			134
							12	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	N	47	6	1			132
							52	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	59	3	1			188
							65	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	46	199	1			35
							51	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	50	7	1			78
							55	9									
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	68	1	417	3	N	56	7	1			127
							62	9									
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	33	1	223	3	N	60	4	1			183
							66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1716	-0-		-264	-0-	131	1	1545	3	N	36	1	1			172
								40	9									
12	1829	N	1761	-0-		-68	-0-	143	1	1555	3	N	57	192	1			37
								63	9									
01	1705	N	1678	-0-		-27	-0-	153	1	1458	3	N	61	1	1			97
								67	9									
02	1653	N	1545	-0-		-108	-0-	160	1	1320	3	N	59	1	1			155
								65	9									
03	1767	N	1615	-0-		-152	-0-	218	1	1341	3	N	51	1	1			205
								56	9									
04	1620	N	1455	-0-		-165	-0-	182	1	1214	3	N	54	189	1			70
								59	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1079	-0-		-331	-0-	79	1	934	3	N	60	1	1			168
								66	9									
12	1240	N	1135	-0-		-105	-0-	86	1	930	3	N	108	193	1			83
								119	9									
01	1333	N	1088	-0-		-245	-0-	96	1	909	3	N	75	1	1			157
								83	9									
02	1044	N	1000	-0-		-44	-0-	95	1	778	3	N	115	192	1			80
								127	9									
03	1147	N	1070	-0-		-77	-0-	133	1	823	3	N	104	1	1			183
								114	9									
04	1050	N	930	-0-		-120	-0-	110	1	732	3	N	80	189	1			74
								88	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1996	-0-		-734	-0-	152	1	1792	3	N	47	8	1			246
								52	9									
12	2821	X	1850	-0-		-971	-0-	151	1	1646	3	N	48	196	1			98
								53	9									
01	2821	X	1941	-0-		-880	-0-	179	1	1699	3	N	57	10	1			145
								63	9									
02	2639	X	1594	-0-		-1045	-0-	166	1	1369	3	N	54	12	1			187
								59	9									
03	2480	X	1766	-0-		-714	-0-	236	1	1455	3	N	68	13	1			242
								75	9									
04	1980	X	1493	-0-		-487	-0-	187	1	1242	3	N	58	196	1			104
								64	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5710	-0-		-890	-0-	446	1	5261	3	N	3	3	1			70
								3	9									
12	6820	X	4972	-0-		-1848	-0-	419	1	4551	3	N	2	2	1			70
								2	9									
01	5859	X	1267	-0-		-4592	-0-	121	1	1145	3	N	1	1	1			70
								1	9									
02	5510	X	422	-0-		-5088	-0-	46	1	376	3	N	-0-					70
03	5890	X	154	-0-		-5736	-0-	21	1	133	3	N	-0-					70
04	5700	X	-0-	-0-		-5700	-0-					N	-0-					70

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	325	1	3840	3	N	506	433	1			325
							557	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	345	1	3747	3	N	214	268	1			271
							235	9									
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	375	1	3561	3	N	757	689	1			339
							833	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	396	1	3266	3	N	709	758	1			290
							780	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	3	N	468	606	1			152
							515	9									
04	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	467	1	3112	3	N	484	288	1			348
							532	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
03	T. A.		821	-0-	821	1042	114	1	701	3	N	5	1	1			32
							6	9									
*04	1055	X	13	-0-	-1042	-0-	1	1	8	3	N	4					36
							4	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1831	1	21613	3	N	387	400	1			96
							426	9									
12	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	19510	3	N	236	203	1			129
							260	9									
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	1579	1	14998	3	N	117	205	1			41
							129	9									
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	1340	1	11043	3	N	78	13	1			106
							86	9									
03	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1670	1	10288	3	N	74	12	1			168
							81	9									
04	23880	X	8334	-0-	-15546	-0-	1078	1	7181	3	N	68	194	1			42
							75	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	158	-0-	-16	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	213	1	2521	3	N	24	2	1			163
							26	9									
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	229	1	2488	3	N	18	1	1			180
							20	9									
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	241	1	2290	3	N	23	2	1			201
							25	9									
02	2668	X	2364	-0-	-304	-0-	252	1	2084	3	N	25	190	1			36
							28	9									
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	348	1	2145	3	N	24	2	1			58
							26	9									
04	2460	N	2308	-0-	-152	-0-	298	1	1990	3	N	18	1	1			75
							20	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	149	1	1764	3	N	23	182	1			32
							25	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1892	3	N	46	4	1			74
							51	9									
01	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	161	1	1530	3	N	18	7	1			85
							20	9									
02	1885	N	1677	-0-	-208	-0-	178	1	1466	3	N	30	8	1			107
							33	9									
03	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	232	1	1430	3	N	26	8	1			125
							29	9									
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	204	1	1359	3	N	23	4	1			144
							25	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	301	1	3555	3	N	32	3	1			110
							35	9									
12	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	314	1	3406	3	N	17	1	1			126
							19	9									
01	4340	X	3193	-0-	-1147	-0-	299	1	2843	3	N	46	3	1			169
							51	9									
02	3886	X	3297	-0-	-589	-0-	349	1	2874	3	N	67	3	1			233
							74	9									
03	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	502	1	3091	3	N	46	192	1			87
							51	9									
04	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	431	1	2873	3	N	33	2	1			118
							36	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1433	3	N	1	1	1			128
							1	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	3	N	1	1	1			128
							1	9									
01	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	124	1	1177	3	N	1	1	1			128
							1	9									
02	1508	N	1272	-0-	-236	-0-	137	1	1134	3	N	1	1	1			128
							1	9									
03	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	178	1	1102	3	N	1	1	1			128
							1	9									
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	218	1	1456	3	N	1	1	1			128
							1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	143	-0-	-277	-0-	11	1	123	3	N	8					168
							9	9									
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	12	1	129	3	N	15					183
							17	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	47					230
							52	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	13	193	1			50
							14	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	N	23					73
							25	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	189	3	N	7					80
							8	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	314	1	3703	3	N	14	14	1			72
							15	9									
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	338	1	3672	3	N	129	170	1			31
							142	9									
01	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	339	1	3219	3	N	116	17	1			130
							128	9									
02	4002	X	3186	-0-	-816	-0-	335	1	2764	3	N	79	169	1			40
							87	9									
03	4278	X	2899	-0-	-1379	-0-	397	1	2444	3	N	53	19	1			74
							58	9									
04	4020	X	2534	-0-	-1486	-0-	327	1	2175	3	N	29	74	1			29
							32	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2028	-0-	-702	-0-	155	1	1825	3	N	44	84	1			105
							48	9									
12	3100	N	3184	-0-	84	84	264	1	2869	3	N	46	5	1			146
							51	9									
01	3100	N	3058	-0-	-42	42	286	1	2719	3	N	48	11	1			183
							53	9									
02	2900	N	3126	-0-	226	268	333	1	2738	3	N	50	13	1			220
							55	9									
03	3232	X	2964	-0-	-268	-0-	407	1	2507	3	N	45	200	1			65
							50	9									
04	3090	X	2214	-0-	-876	-0-	283	1	1885	3	N	42	7	1			100
							46	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5996	-0-	-964	-0-	465	1	5483	3	N	44	151	1			53
							48	9									
12	7192	X	5512	-0-	-1680	-0-	461	1	5004	3	N	43	46	1			50
							47	9									
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	807	1	7664	3	N	43					93
							47	9									
02	5800	X	5305	-0-	-495	-0-	568	1	4680	3	N	52					145
							57	9									
03	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	845	1	5208	3	N	50					195
							55	9									
04	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	674	1	4494	3	N	40	190	1			45
							44	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-					6
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					6
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	11	1	101	3	N	-0-					6
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	37	1	306	3	N	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-					6
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
12	806	N	9	-0-	-797	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	27	-0-	-147	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	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

11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	365	1	4306	3	N	33	3	1			189
							36	9									
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	374	1	4064	3	N	30	177	1			42
							33	9									
01	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	414	1	3932	3	N	41	3	1			80
							45	9									
02	4582	X	4180	-0-	-402	-0-	448	1	3693	3	N	35	4	1			111
							39	9									
03	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	610	1	3759	3	N	29	4	1			136
							32	9									
04	4710	X	3818	-0-	-892	-0-	495	1	3297	3	N	24	2	1			158
							26	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

11	5910	X	5322	-0-	-588	-0-	410	1	4838	3	N	67	87	1			33
							74	9									
12	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	435	1	4725	3	N	104	74	1			63
							114	9									
01	6107	X	4870	-0-	-1237	-0-	455	1	4324	3	N	83	90	1			56
							91	9									
02	5249	X	4504	-0-	-745	-0-	471	1	3883	3	N	136	101	1			91
							150	9									
03	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	673	1	4147	3	N	134	107	1			118
							147	9									
04	5310	X	4179	-0-	-1131	-0-	515	1	3431	3	N	212	152	1			178
							233	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	292 35	1 9	3441	3	N	32	11	1			102
12	3131	X	2308	-0-	-823	-0-	191 45	1 9	2072	3	N	41	6	1			137
01	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	305 59	1 9	2899	3	N	54	13	1			178
02	3654	X	3319	-0-	-335	-0-	354 51	1 9	2914	3	N	46	14	1			210
03	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	510 51	1 9	3141	3	N	46	206	1			50
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	614 45	1 9	4095	3	N	41	8	1			83

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

11	9330	X	8553	-0-	-777	-0-	661 84	1 9	7808	3	N	76	200	1			58
12	9641	X	8523	-0-	-1118	-0-	710 92	1 9	7721	3	N	84	79	1			63
01	9393	X	8454	-0-	-939	-0-	796 102	1 9	7556	3	N	93	14	1			142
02	8787	X	7916	-0-	-871	-0-	847 98	1 9	6971	3	N	89	147	1			84
03	9238	X	8529	-0-	-709	-0-	1177 97	1 9	7255	3	N	88	16	1			156
04	8550	X	6826	-0-	-1724	-0-	880 87	1 9	5859	3	N	79	133	1			102

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	312	1	3682	3	N	93	192	1			65
							102	9									
12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	162	1	1755	3	N	4	1	1			68
							4	9									
01	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	184	1	1751	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	3422	X	1987	-0-	-1435	-0-	215	1	1770	3	N	2	2	1			68
							2	9									
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-	285	1	1752	3	N	2	2	1			68
							2	9									
04	4110	X	1806	-0-	-2304	-0-	236	1	1569	3	N	1	1	1			68
							1	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

11	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	322	1	3801	3	N	55	35	1			145
							61	9									
12	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	341	1	3700	3	N	43	152	1			36
							47	9									
01	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	364	1	3462	3	N	55	3	1			88
							61	9									
02	4031	X	3435	-0-	-596	-0-	366	1	3019	3	N	45	91	1			42
							50	9									
03	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	514	1	3166	3	N	45	3	1			84
							50	9									
04	4170	X	3447	-0-	-723	-0-	444	1	2957	3	N	42	2	1			124
							46	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

11	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	681	1	8038	3	N	104	201	1			66
							114	9									
12	9548	X	8407	-0-	-1141	-0-	699	1	7592	3	N	105	7	1			164
							116	9									
01	9548	X	7481	-0-	-2067	-0-	701	1	6659	3	N	110	197	1			77
							121	9									
02	8526	X	7023	-0-	-1503	-0-	749	1	6162	3	N	102	65	1			114
							112	9									
03	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	1069	1	6584	3	N	92	15	1			191
							101	9									
04	8550	X	6320	-0-	-2230	-0-	814	1	5427	3	N	72	115	1			148
							79	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3440	-0-	-1780	-0-	265	1	3122	3	N	48	9	1			117
							53	9									
12	5394	X	3636	-0-	-1758	-0-	303	1	3293	3	N	36	125	1			28
							40	9									
01	5177	X	3341	-0-	-1836	-0-	314	1	2981	3	N	42	11	1			59
							46	9									
02	4669	X	3166	-0-	-1503	-0-	339	1	2790	3	N	34	11	1			82
							37	9									
03	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	435	1	2680	3	N	38	13	1			107
							42	9									
04	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	418	1	2784	3	N	32	6	1			133
							35	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	3	N	14	1	1			105
							15	9									
12	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	227	1	2462	3	N	14	1	1			118
							15	9									
01	2914	X	2173	-0-	-741	-0-	205	1	1950	3	N	16	2	1			132
							18	9									
02	2726	X	2363	-0-	-363	-0-	255	1	2094	3	N	13	2	1			143
							14	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	425	1	2620	3	N	10	3	1			150
							11	9									
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	258	1	1721	3	N	3	1	1			152
							3	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	6	1	1			97
12	1767	X	72	-0-	-1695	-0-	2	1	16	3	N	49	118	1			28
							54	9									
01	1767	X	71	-0-	-1696	-0-	3	1	24	3	N	40					68
							44	9									
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	22					90
							24	9									
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	48	1	293	3	N	7					97
							8	9									
*04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	198	1	1323	3	N	12	1	1			108
							13	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	N	-0-	75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	3	1			40
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					40
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	83 1	1 9	982	3	N	1	1	1			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	224 1	1 9	2432	3	N	1	1	1			-0-
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	68 1	1 9	645	3	N	1	1	1			-0-
02	1044	N	149	-0-	-895	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	468 21	1 9	3120	3	N	19	1	1			18

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	4	1			77
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					77
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					77
02	7540	X	-0-	-0-	-7540	-0-					N	-0-					77
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	121 81	1 9	1425	3	N	74	10	1			166
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	289 57	1 9	3145	3	N	52	6	1			212
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	303 48	1 9	2876	3	N	44	15	1			241
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	387 61	1 9	3192	3	N	55	159	1			137
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	714 51	1 9	4402	3	N	46	18	1			165
*04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	589 74	1 9	3922	3	N	67	90	1			142

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

11	2430	N	5	-0-	-2425	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	496	N	117	-0-	-379	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	113	1	1335	3	N	21	1	1			156
							23	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	3	N	19	160	1			15
							21	9									
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	128	1	1216	3	N	8	1	1			22
							9	9									
02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	136	1	1120	3	N	23	1	1			44
							25	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	192	1	1180	3	N	12	1	1			55
							13	9									
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	164	1	1097	3	N	16	1	1			70
							18	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	968	-0-	-232	-0-	75	1	889	3	N	4	5	1			19
							4	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	N	3	2	1			20
							3	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	113	1	1078	3	N	6	6	1			20
							7	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	220	1	1807	3	N	15	12	1			23
							17	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	308	1	1898	3	N	17	15	1			25
							19	9									
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	305	1	2037	3	N	20	8	1			37
							22	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

11	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	3310	1	39080	3	N	293	416	1			125
							322	9									
12	42934	X	42934	-0-	-0-	-0-	3552	1	38597	3	N	714	650	1			189
							785	9									
01	37324	X	34424	-0-	-2900	-0-	3264	1	31006	3	N	140	112	1			217
							154	9									
02	34916	X	24240	-0-	-10676	-0-	2613	1	21524	3	N	94	218	1			93
							103	9									
03	37324	X	15812	-0-	-21512	-0-	2199	1	13546	3	N	61	19	1			135
							67	9									
*04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	1772	1	11804	3	N	48	8	1			175
							53	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

11	2220	N	1737	-0-	-483	-0-	135	1	1595	3	N	6	8	1			21
							7	9									
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	224	1	2430	3	N	6	4	1			23
							7	9									
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	252	1	2390	3	N	10	9	1			24
							11	9									
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	258	1	2125	3	N	10	10	1			24
							11	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	320	1	1972	3	N	11	11	1			24
							12	9									
*04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	732	1	4880	3	N	8	6	1			26
							9	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

11	1110	N	639	-0-	-471	-0-	49	1	579	3	N	10	5	1			120
							11	9									
12	930	N	582	-0-	-348	-0-	49	1	524	3	N	8	3	1			125
							9	9									
01	868	N	530	-0-	-338	-0-	49	1	460	3	N	19	8	1			136
							21	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	N	8	8	1			136
							9	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	204	1	1259	3	N	11	10	1			137
							12	9									
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	131	1	867	3	N	8	5	1			140
							9	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	1			62
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	4	1			58
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					58
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	N	43	2	1			99
							47	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	92	1	567	3	N	12	4	1			107
							13	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	2	1			110

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	282	1	3323	3	N	100	12	1			193
							110	9									
12	4185	X	3046	-0-	-1139	-0-	253	1	2751	3	N	38	76	1			155
							42	9									
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	342	1	3247	3	N	39	11	1			183
							43	9									
02	3625	X	3322	-0-	-303	-0-	354	1	2916	3	N	47	11	1			219
							52	9									
03	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	429	1	2646	3	N	48	204	1			63
							53	9									
04	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	352	1	2344	3	N	34	6	1			91
							37	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4698	-0-	-2592	-0-	365	1	4313	3	N	18	10	1			56
							20	9									
12	7192	X	5026	-0-	-2166	-0-	422	1	4583	3	N	19	5	1			70
							21	9									
01	7130	X	3709	-0-	-3421	-0-	348	1	3305	3	N	51	10	1			111
							56	9									
02	5133	X	538	-0-	-4595	-0-	57	1	471	3	N	9	9	1			111
							10	9									
03	5208	X	1495	-0-	-3713	-0-	206	1	1272	3	N	15	11	1			115
							17	9									
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	365	1	2432	3	N	15	9	1			121
							17	9									

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	549	-0-	-501	-0-	102	1	447	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	480	-0-	-605	-0-	102	1	378	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	491	-0-	-594	-0-	109	1	382	3	N	-0-					-0-
02	1015	X	153	-0-	-862	-0-	36	1	117	3	N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	381	-0-	-159	-0-	87	1	294	3	N	-0-					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	#	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

11	2130	#	2035	-0-	-95	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	1678	-0-	-1081	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2581	#	1376	-0-	-1205	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	1661	-0-	-1098	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102900		12369	-0-	-90531	186306	185	1	12184	2	N	-0-					72
12	106330		13210	-0-	-93120	93186	594	1	12597	2	N	17	71	1			18
							19	9									
01	106330		12832	-0-	-93498	-0-	214	1	12618	2	N	-0-					18
02	0		12586	-0-	12586 B	12586	212	1	12374	2	N	-0-					18
03	25302	X	12716	-0-	-12586	-0-	12716	2			N	-0-					18
04	12420	X	12103	-0-	-317	-0-	12097	2	94	8	N	5					99
							6	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

11	5910 X	1878	-0-	-4032	-0-	211	1	1657	2	Y	9							46
						10	9											
12	6107 X	4605	-0-	-1502	-0-	434	1	4092	2	Y	72							118
						79	9											
01	6107 X	5452	-0-	-655	-0-	378	1	5023	2	Y	46	143	1					21
						51	9											
02	5539 X	5402	-0-	-137	-0-	367	1	4981	2	Y	49							70
						54	9											
03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	431	1	5111	2	Y	57							127
						63	9											
*04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	2	Y	10							137
						11	9											

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

11	28560 X	22187	-0-	-6373	-0-	1901	1	20016	3	N	245	177	1	4	8			198
						270	9											
12	29512 X	24306	-0-	-5206	-0-	1965	1	22047	3	N	267	360	1					105
						294	9											
01	28334 X	24527	-0-	-3807	-0-	1965	1	22102	3	N	418	365	1					158
						460	9											
02	24215 X	17989	-0-	-6226	-0-	1711	1	15944	3	N	304	354	1					108
						334	9											
*03	23870 X	19770	-0-	-4100	-0-	1965	1	17335	3	N	427	352	1					183
						470	9											
04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	342	351	1					174

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	15057	-0-	-1623	-0-	632 337	1 9	14088	3	N	306	386	1	4	8	212
12	17112	X	15791	-0-	-1321	-0-	699 405	1 9	14687	3	N	368	389	1	2	8	189
01	16740	X	16193	-0-	-547	-0-	699 402	1 9	15092	3	N	365	386	1			168
02	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	609 371	1 9	16094	3	N	337	386	1			119
*03	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	699 383	1 9	18754	3	N	348	383	1			84
04	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	254	188	1			150

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					145
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					145
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	107	2	17	9	N	15					160
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4					164
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-	69	1			95
*04	3000	N	5022	-0-	2022	2022	5022	2			N	-0-					95

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

11	9360	#	7976	-0-	-1384	-0-	7832	2	144	9	N	131	183	1			194
12	9672	#	9437	-0-	-235	-0-	9281	2	156	9	N	142	177	1			159
01	9672	#	8541	-0-	-1131	-0-	8410	2	131	9	N	119	177	1			101
02	9048	#	6898	-0-	-2150	-0-	6797	2	101	9	N	92					193
03	8781	R	8781	-0-	-0-	-0-	8605	2	176	9	N	160	181	1			172
04	DLQ G-10		8727	-0-	8727	8727	8589	2	138	9	N	125					297

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

11	7920	#	4541	-0-	-3379	-0-	4431	2	110	9	N	100	185	1			83
12	6913	#	4990	-0-	-1923	-0-	4833	2	157	9	N	143					226
01	5906	R	5906	-0-	-0-	-0-	5759	2	147	9	N	134					360
02	6061	#	4704	-0-	-1357	-0-	4598	2	106	9	N	96					456
03	6479	#	5141	-0-	-1338	-0-	5110	2	31	9	N	28	191	1			293
04	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	3577	2	14	9	N	13					306

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310 #	2540	-0-	-2770	-0-	286 1 21 9	2233 2	Y	19			50
12	5487 #	2809	-0-	-2678	-0-	268 1 23 9	2518 2	Y	21			71
01	6217 R	6217	-0-	-0-	-0-	433 1 32 9	5752 2	Y	29	63 1		37
02	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	353 1 30 9	4779 2	Y	27			64
03	5652 R	5652	-0-	-0-	-0-	436 1 28 9	5188 2	Y	25	61 1		28
04	6030 #	5353	-0-	-677	-0-	367 1 35 9	4951 2	Y	32			60

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9052 #	6912	-0-	-2140	-0-	880 1 36 9		5996 2		Y	33	32 1				4
11	7980 #	4413	-0-	-3567	-0-	468 1 20 9		3925 2		Y	18	17 1				5
12	8395 R	8395	-0-	-0-	-0-	902 1 34 9		7459 2		Y	31	32 1				4
01	7657 #	6753	-0-	-904	-0-	901 1 2 9		5850 2		Y	2	6 1				-0-
02	7163 #	5674	-0-	-1489	-0-	863 1 2 9		4809 2		Y	2	2 1				-0-
03	8401 #	5057	-0-	-3344	-0-	841 1 19 9		4197 2		Y	17	14 1				3
04	8130 #	4859	-0-	-3271	-0-	814 1 14 9		4031 2		Y	13	15 1				1

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900 #	186	-0-	-3714	-0-	186	2			N	-0-					71
12	589 #	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					71
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					71
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1764	-0-	-1446	-0-	676	1	1079	2	Y	8			152
							9	9							
12	3317	X	1905	-0-	-1412	-0-	750	1	1146	2	Y	8			160
							9	9							
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	754	1	1326	2	Y	14			174
							15	9							
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	706	1	1136	2	Y	20			194
							22	9							
03	1891	X	248	-0-	-1643	-0-	110	1	132	2	Y	5			199
							6	9							
04	T. A.		1067	-0-	1067	1067	691	1	370	2	Y	5			204
							6	9							

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	390	N	275	-0-	-115	-0-	52	1	223	2	Y	-0-			11
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	189	1	1478	2	Y	-0-			11
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	148	1	1150	2	Y	-0-			11
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	Y	-0-			11
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	127	1	660	2	Y	-0-			11
04	1260	N	473	-0-	-787	-0-	71	1	402	2	Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	300	N	206	-0-	-94	-0-	39	1	167	2	Y	-0-			6
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-			6
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	54	1	419	2	Y	-0-			6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	-0-			6
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	74	1	384	2	Y	-0-			6
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	40	1	227	2	Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

11	240	N	96	-0-	-144	-0-	18	1	78	2	Y	-0-			3
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-			3
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	Y	-0-			3
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-			3
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	35	1	180	2	Y	-0-			3
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	Y	-0-			3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					5
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					5
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					5
02	319	N	247	-0-	-72	-0-	32	1	215	2	Y	-0-					5
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					5
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	40	1	226	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					2
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					2
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	93	1	404	2	Y	-0-					14
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	-0-					14
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	Y	-0-					14
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	77	1	519	2	Y	-0-					14
03	1085	N	381	-0-	-704	-0-	61	1	320	2	Y	-0-					14
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	130	1	741	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - P/A 12-09-2015

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	37	1	159	2	Y	-0-					6
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					6
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					6
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					6
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					6
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					2
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					2
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					2
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	Y	-0-					2
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-					4
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					4
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					4
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					4
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	Y	-0-					4
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					4

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	39	1	168	2	Y	-0-					5
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					5
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	-0-					5
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					5
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	Y	-0-					5
04	330	N	123	-0-	-207	-0-	18	1	105	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	7	7	1			11
								8	9									
	12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	2	Y	8	8	1			11
								9	9									
	01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	207	1	1163	2	Y	8	8	1			11
								9	9									
	02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	192	1	1105	2	Y	7					18
								8	9									
	03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	364	1	2052	2	Y	49	13	1			54
								54	9									
*	04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	379	1	2066	2	Y	44	37	1			61
								48	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
	11	DLQ G-10		637	-0-	637	2561	83	1	484	2	Y	64	68	1			136
								70	9									
	12	3000	N	708	-0-	-2292	269	91	1	534	2	Y	75	70	1			141
								83	9									
	01	955	N	686	-0-	-269	-0-	92	1	516	2	Y	71	73	1			139
								78	9									
	02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	66					205
								73	9									
	03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	Y	88	54	1			239
								97	9									
*	04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	556	2	Y	81	117	1			203
								89	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	151	1	2165	2	Y	-0-					152
12	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	124	1	1823	2	Y	10					162
							11	9									
01	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	122	1	1724	2	Y	-0-					162
02	1914	N	1754	-0-	-160	-0-	110	1	1613	2	Y	28					190
							31	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	-0-					190
*04	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	1854	132	1	1711	2	Y	10					200
							11	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

11	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	284	2	N	18					169
							20	9									
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	14	1	210	2	N	-0-					169
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	11					180
							12	9									
02	319	N	247	-0-	-72	-0-	15	1	225	2	N	6					186
							7	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					186
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	248	2	N	26					212
							29	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

11	9900	X	9252	-0-	-648	-0-	601	1	8600	2	N	46					84
							51	9									
12	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	578	1	8477	2	N	395	194	1			285
							435	9									
01	10230	X	9812	-0-	-418	-0-	646	1	9166	2	N	-0-					285
02	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	583	1	8569	2	N	145	191	1			239
							160	9									
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	676	1	9310	2	N	143	193	1			189
							157	9									
04	DLQ	G-10	9449	-0-	9449	9449	667	1	8658	2	N	113	192	1			110
							124	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					11
12	13	X	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					11
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	4					15
							4	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 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1225	-0-	-935	-0-	77 50	1 9	1098	2	N	45					195
12	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	75 28	1 9	1104	2	N	25					220
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	128 36	1 9	1813	2	N	33					253
02	2233	X	1661	-0-	-572	-0-	103 37	1 9	1521	2	N	34					287
03	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	127 20	1 9	1750	2	N	18					305
*04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	163 28	1 9	2112	2	N	25	193	1			137

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					38
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					38
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	Y	-0-					38
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	93 46	1 9	1337	2	N	42					141
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	76 56	1 9	1109	2	N	51					192
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					192
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110 22	1 9	1615	2	N	20	181	1			31
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	131 64	1 9	1802	2	N	58					89
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	127 33	1 9	1654	2	N	30					119

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	27	1			8
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	22					226
							24	9									
12	1705	N	865	-0-	-840	-0-	55	1	801	2	N	8					234
							9	9									
01	1705	N	1227	-0-	-478	-0-	79	1	1118	2	N	27					261
							30	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	16					277
							18	9									
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	6	2	1	9	N	1					278
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					278

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	252	1	3611	2	N	3					220
							3	9									
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	277	1	4069	2	N	24					244
							26	9									
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	261	1	3696	2	N	-0-					244
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	235	1	3453	2	N	-0-					244
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	259	1	3573	2	N	-0-	196	1			48
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	281	1	3643	2	N	26					74
							29	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2197	2	N	17	166	1			22
							19	9									
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	153	1	2536	2	N	5					27
							6	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	N	42					69
							46	9									
02	2262	N	1834	-0-	-428	-0-	113	1	1704	2	N	15					84
							17	9									
03	2697	N	1913	-0-	-784	-0-	122	1	1776	2	N	14					98
							15	9									
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	N	5					103
							6	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	10					46
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					46
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	936	2	N	13					170
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58 20	1 9	969	2	N	18					188
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	721	2	N	27					215
02	986	N	750	-0-	-236	-0-	45 22	1 9	683	2	N	20					235
03	1054	N	762	-0-	-292	-0-	48 21	1 9	693	2	N	19					254
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	47 6	1 9	659	2	N	5					259

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

11	570	N	444	-0-	-126	-0-	26 52	1 9	366	2	N	47					166
12	837	N	396	-0-	-441	-0-	22 52	1 9	322	2	N	47					213
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	47 13	1 9	671	2	N	12					225
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	723	2	N	7	194	1			38
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	635	2	N	12					50
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59 26	1 9	768	2	N	24					74

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1355	2	N	1					191
							1	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	2	N	-0-					191
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	4					195
							4	9									
02	1392	N	1101	-0-	-291	-0-	68	1	1033	2	N	-0-					195
03	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	72	1	1053	2	N	-0-	174	1			21
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	69	1	976	2	N	-0-					21

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
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	911	2	N	3					96
							3	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	64					160
							70	9									
01	806	N	281	-0-	-525	-0-	17	1	264	2	N	-0-					160
02	928	N	197	-0-	-731	-0-	12	1	185	2	N	-0-					160
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	21	1	300	2	N	1					161
							1	9									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					161

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	7					183
							8	9									
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	N	10					193
							11	9									
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	16					209
							18	9									
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	19					228
							21	9									
03	930	X	775	-0-	-155	-0-	49	1	712	2	N	13	22	1			219
							14	9									
04	930	X	667	-0-	-263	-0-	43	1	610	2	N	13					232
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	383	1	5481	2	N	143	195	1			165
							157	9									
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5451	2	N	140	195	1			110
							154	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	388	1	5497	2	N	132					242
							145	9									
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	360	1	5294	2	N	137	192	1			187
							151	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	423	1	5833	2	N	123	192	1			118
							135	9									
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	426	1	5526	2	N	156					274
							172	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2135	2	N	46					273
							51	9									
12	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	133	1	1948	2	N	34	196	1			111
							37	9									
01	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	133	1	1889	2	N	9					120
							10	9									
02	2262	X	2069	-0-	-193	-0-	131	1	1932	2	N	5					125
							6	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	176	1	2432	2	N	-0-					125
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	20					145
							22	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	8					86
							9	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	2					88
							2	9									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	21					109
							23	9									
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	30	1	454	2	N	-0-					109
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					109
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	31	1	438	2	N	-0-					109

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	426	-0-	-234	-0-	23	1	385	2	N	16					63
							18	9									
12	682	X	412	-0-	-270	-0-	22	1	373	2	N	15					78
							17	9									
01	868	X	543	-0-	-325	-0-	32	1	490	2	N	19					97
							21	9									
02	783	X	445	-0-	-338	-0-	27	1	412	2	N	5					102
							6	9									
03	837	X	419	-0-	-418	-0-	26	1	374	2	N	17					119
							19	9									
*04	540	X	423	-0-	-117	-0-	27	1	374	2	N	20					139
							22	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 #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	467	-0-	-163	-0-	26	1	441	2	N	-0-					139
12	589	X	439	-0-	-150	-0-	24	1	395	2	N	18					157
							20	9									
01	651	X	636	-0-	-15	-0-	39	1	594	2	N	3					160
							3	9									
02	609	X	604	-0-	-5	-0-	37	1	557	2	N	9					169
							10	9									
03	651	X	586	-0-	-65	-0-	37	1	534	2	N	14					183
							15	9									
04	630	X	499	-0-	-131	-0-	32	1	453	2	N	13	168	1			28
							14	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	165	1	2773	2	N	16					152
							18	9									
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	178	1	2956	2	N	26					178
							29	9									
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	127	1	1950	2	N	-0-					178
02	2871	X	2031	-0-	-840	-0-	126	1	1905	2	N	-0-					178
03	3162	X	1848	-0-	-1314	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					178
*04	3060	X	1496	-0-	-1564	-0-	99	1	1393	2	N	4					182
							4	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		509	-0-	509	509	10	1	499	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		374	-0-	374	883	7	1	367	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		180	-0-	180	1063	3	1	177	2	N	-0-					-0-
03	1063	X	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	936	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	998	-0-	-112	-0-	65	1	933	2	N	-0-					42
12	1023	X	915	-0-	-108	-0-	58	1	848	2	N	8					50
							9	9									
01	1085	X	975	-0-	-110	-0-	63	1	892	2	N	18					68
							20	9									
02	1015	X	975	-0-	-40	-0-	61	1	904	2	N	9					77
							10	9									
03	1085	X	1072	-0-	-13	-0-	72	1	992	2	N	7					84
							8	9									
*04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	N	11					95
							12	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 "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	69	1	983	2	N	5					183
							6	9									
12	992	X	940	-0-	-52	-0-	60	1	880	2	N	-0-					183
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	N	97					280
							107	9									
02	1044	X	1026	-0-	-18	-0-	64	1	937	2	N	23					303
							25	9									
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1056	2	N	14	193	1			124
							15	9									
04	1140	X	940	-0-	-200	-0-	67	1	863	2	N	9					133
							10	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					78
12	372	X	43	-0-	-329	-0-	2	1	31	2	N	9					87
							10	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					87
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

11	7050	X	6327	-0-	-723	-0-	405	1	5790	2	N	120					218
							132	9									
12	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	375	1	5508	2	N	169	194	1			193
							186	9									
01	6975	X	6108	-0-	-867	-0-	390	1	5536	2	N	165	195	1			163
							182	9									
02	6119	X	5727	-0-	-392	-0-	357	1	5257	2	N	103	189	1			77
							113	9									
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	434	1	5974	2	N	153					230
							168	9									
*04	DLQ G-10		6015	-0-	6015	6015	421	1	5464	2	N	118	196	1			152
							130	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

11	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	409	1	5848	2	N	80	195	1			145
							88	9									
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	510	1	7476	2	N	118					263
							130	9									
01	7130	X	6662	-0-	-468	-0-	432	1	6130	2	N	91	196	1			158
							100	9									
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	435	1	6399	2	N	69					227
							76	9									
03	7502	X	6090	-0-	-1412	-0-	405	1	5574	2	N	101	196	1			132
							111	9									
04	7260	X	2987	-0-	-4273	-0-	211	1	2737	2	N	35					167
							39	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
11	3450	X	1894	-0-	-1556	-0-	1843	2	51	9	N	46					265
12	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	1948	2	61	9	N	55	182	1			138
01	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	1838	2	66	9	N	60					198
*02	1827	X	320	-0-	-1507	-0-	24	2	245	4	N	46	191	1			53
							51	9									
*03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					53
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3742	2	115	4	N	55					108
							61	9									

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
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	420	2	20	9	N	18	189	1			96
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	695	2	20	9	N	18					114
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	582	2	33	9	N	30					144
*02	435	N	390	-0-	-45	-0-	312	4	78	9	N	71					215
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					215
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	992	2	81	4	N	39					254
							43	9									

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	230	2	22	9	N	20					155
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	276	2	22	9	N	20					175
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	278	2	22	9	N	20					195
*02	232	N	62	-0-	-170	-0-	45	4	17	9	N	15	185	1			25
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	58	4	N	16					41
							18	9									

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
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
11	SHUT IN		28911	-0-	28911	67132	27453	2	1065	4	N	357	242	1			193
							393	9									
12	81283	X	14151	-0-	-67132	-0-	12763	2	841	4	N	497	231	1	217	8	242
							547	9									
01	15190	X	7188	-0-	-8002	-0-	6269	2	637	4	N	256	187	1	179	8	132
							282	9									
02	14210	X	6489	-0-	-7721	-0-	5464	2	530	4	N	450	235	8			347
							495	9									
03	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	16755	2	1986	4	N	518	476	1	203	8	186
							570	9									
*04	14700	X	5528	-0-	-9172	-0-	4845	2	402	4	N	255	241	1	200	8	-0-
							281	9									

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		16893	-0-	16893	40966	15853	2	893	4	N	134	262	1			209
							147	9									
12	0	W	13121	-0-	13121	54087	11920	2	842	4	N	326	154	1	225	8	156
							359	9									
01	0	W	4342	-0-	4342	58429	3585	2	574	4	N	166	166	8			156
							183	9									
02	62554	X	4125	-0-	-58429	-0-	3374	2	455	4	N	269	190	8			235
							296	9									
03	24087	X	4652	-0-	-19435	-0-	3885	2	677	4	N	82	82	8			235
							90	9									
04	16920	X	2497	-0-	-14423	-0-	2102	2	244	4	N	137	235	1	137	8	-0-
							151	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

11	12090		8159	-0-	-3931	-0-	391	1	6592	2	N	1069	1075	1			137
							1176	9									
12	12369	#	8370	-0-	-3999	-0-	402	1	6667	2	N	1183	1080	1			240
							1301	9									
01	12338	#	10344	-0-	-1994	-0-	536	1	8234	2	N	1431	1436	1			235
							1574	9									
02	10904	#	9085	-0-	-1819	-0-	493	1	7462	2	N	1027	1062	1			200
							1130	9									
03	11656	#	9989	-0-	-1667	-0-	546	1	7960	2	N	1348	1416	1			132
							1483	9									
*04	DLQ G-10		9730	-0-	9730	9730	543	1	7645	2	N	1402	1271	1			263
							1542	9									

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	#	3732	-0-	-558	-0-	3721	2	11	9	Y	10					52
12	4619	#	3364	-0-	-1255	-0-	3347	2	17	9	Y	15					67
01	4619	#	4073	-0-	-546	-0-	4067	2	6	9	Y	5					72
02	4321	#	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	16					88
03	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	31	101	1			18
04	3930	#	3069	-0-	-861	-0-	3006	2	63	9	Y	57					75

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	39420	X	21265	-0-	-18155	-0-	798	1	20245	2	Y	202	189	1			25
							222	9									
12	35619	X	33470	-0-	-2149	-0-	431	1	31938	2	Y	1001	961	1			65
							1101	9									
01	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	263	1	31080	2	Y	962	927	1			100
							1058	9									
02	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	196	1	28182	2	Y	858	818	1			140
							944	9									
03	31031	X	28152	-0-	-2879	-0-	609	1	26631	2	Y	829	883	1			86
							912	9									
04	30030	X	27141	-0-	-2889	-0-	894	1	25413	2	Y	758	707	1			137
							834	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	695	1	20733	2	N	390	358	1			228
							429	9									
12	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	730	1	20348	2	N	370	366	1			232
							407	9									
01	20026	X	19877	-0-	-149	-0-	730	1	18766	2	N	346	373	1			205
							381	9									
02	18995	X	17287	-0-	-1708	-0-	757	1	16211	2	N	290	368	1			127
							319	9									
03	20305	X	17234	-0-	-3071	-0-	694	1	16206	2	N	304	182	1			249
							334	9									
04	19650	X	15151	-0-	-4499	-0-	657	1	14218	2	N	251	379	1			121
							276	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	193	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147030	X	114540	-0-	-32490	-0-	639	1	110620	2	Y	2983	3010	1			372
							3281	9									
12	143282	X	108411	-0-	-34871	-0-	517	1	105206	2	Y	2444	2658	1			158
							2688	9									
01	133517	X	98682	-0-	-34835	-0-	516	1	95558	2	Y	2371	2283	1			246
							2608	9									
02	97498	X	85179	-0-	-12319	-0-	477	1	82482	2	Y	2018	1934	1			330
							2220	9									
03	104222	X	81807	-0-	-22415	-0-	489	1	79172	2	Y	1951	2079	1			202
							2146	9									
04	100860	X	80472	-0-	-20388	-0-	496	1	77976	2	Y	1818	1692	1			328
							2000	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	5356	-0-	-9284	-0-	110	1	5138	2	N	98	192	1			164
							108	9									
12	11532	X	4728	-0-	-6804	-0-	361	1	4275	2	N	84					248
							92	9									
01	9827	X	4030	-0-	-5797	-0-	561	1	3421	2	N	44	188	1			104
							48	9									
02	4785	X	1883	-0-	-2902	-0-	247	1	1604	2	N	29					133
							32	9									
03	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	323	1	3625	2	N	91					224
							100	9									
04	4950	X	3766	-0-	-1184	-0-	241	1	3467	2	N	53	183	1			94
							58	9									

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	191	1	737	2	N	7					217
						8	9									
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	791	1	3432	2	N	119	181	1			155
						131	9									
01	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	696	1	995	2	N	29	1	8			183
						32	9									
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	718	1	2192	2	N	87	179	1			92
						96	9									
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	638	1	2613	2	N	68					160
						75	9									
04	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	777	1	1146	2	N	21					181
						23	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67 1 39 9	918	3	N	35						185
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	50 1 8 9	550	3	N	7						192
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	44 1 1 9	467	3	N	1						193
02	986	N	416	-0-	-570	-0-	41 1 17 9	358	3	N	15						208
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74 1 13 9	706	3	N	12						220
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85 1 14 9	964	3	N	13						233

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	668 1 112 9	9189	3	N	102						260
12	11315	X	4233	-0-	-7082	-0-	348 1 57 9	3828	3	N	52	190	1				122
01	11315	X	7784	-0-	-3531	-0-	656 1 111 9	7017	3	N	101						223
02	10585	X	4258	-0-	-6327	-0-	434 1 70 9	3754	3	N	64	194	1				93
03	10292	X	4236	-0-	-6056	-0-	395 1 66 9	3775	3	N	60						153
04	9960	X	8384	-0-	-1576	-0-	671 1 110 9	7603	3	N	100	178	1				75

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
11	5190 X	1035	-0-	-4155	-0-	206	1	828	2	N	1					71
						1	9									
12	5363 X	986	-0-	-4377	-0-	219	1	767	2	N	-0-					71
01	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	35	1	657	2	N	4					75
						4	9									
02	1073 X	131	-0-	-942	-0-	8	1	123	2	N	-0-					75
03	1147 X	489	-0-	-658	-0-	27	1	461	2	N	1					76
						1	9									
04	1050 X	362	-0-	-688	-0-	21	1	341	2	N	-0-					76

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

11	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	372	1	1425	2	N	88	164	1			89
							97	9									
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	419	1	1632	2	N	87					176
							96	9									
01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	425	1	1661	2	N	93	175	1	1	8	93
							102	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	395	1	1538	2	N	87					180
							96	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	424	1	1636	2	N	84	175	1			89
							92	9									
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	415	1	1599	2	N	84					173
							92	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

11	6690	X	5463	-0-	-1227	-0-	318	1	4794	2	N	319	373	1			93
							351	9									
12	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	278	1	4826	2	N	309	196	1			206
							340	9									
01	6417	X	5336	-0-	-1081	-0-	276	1	4706	2	N	322	383	1			145
							354	9									
02	5568	X	4721	-0-	-847	-0-	289	1	4147	2	N	259	192	1			212
							285	9									
03	5797	X	4770	-0-	-1027	-0-	306	1	4141	2	N	294	372	1			134
							323	9									
04	5460	X	4502	-0-	-958	-0-	289	1	3811	2	N	365	362	1			137
							402	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	1542	1	2222	2	Y	142	192	1			100
							156	9									
12	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	1654	1	1928	2	Y	129					229
							142	9									
01	4185	X	2726	-0-	-1459	-0-	544	1	2006	2	Y	160	195	1	4	8	190
							176	9									
02	4089	X	2980	-0-	-1109	-0-	749	1	2075	2	Y	142	184	1			152
							156	9									
03	4123	X	3323	-0-	-800	-0-	776	1	2383	2	Y	149	179	1			122
							164	9									
04	3930	X	3166	-0-	-764	-0-	759	1	2271	2	Y	124	174	1			72
							136	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
11	750	N	359	-0-	-391	-0-	125	1	234	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	100	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	121	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	126	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	129	1	225	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	136	1	214	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1279	2	Y	82	71	1			77
							90	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	Y	83	81	1			79
							91	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	188	1	2024	2	Y	126	91	1	2	8	112
							139	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	163	1	1737	2	Y	99	100	1			111
							109	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	2	Y	89	98	1			102
							98	9									
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	2	Y	114	93	1			123
							125	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
11	19710	X	16253	-0-	-3457	-0-	1422	1	14431	2	Y	364	384	1			77
							400	9									
12	19127	X	16708	-0-	-2419	-0-	1527	1	14774	2	Y	370	383	1			64
							407	9									
01	17639	X	15807	-0-	-1832	-0-	1538	1	13869	2	Y	364	283	1	1	8	144
							400	9									
02	16269	X	13717	-0-	-2552	-0-	1435	1	11927	2	Y	323	375	1			92
							355	9									
03	17391	X	13701	-0-	-3690	-0-	1533	1	11819	2	Y	317	282	1			127
							349	9									
04	16260	X	12757	-0-	-3503	-0-	1485	1	10944	2	Y	298	372	1			53
							328	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

11	4110	X	3032	-0-		-1078		-0-		535	1	2319	2	Y	162	154	1			61
										178	9											
12	4030	X	3624	-0-		-406		-0-		616	1	2678	2	Y	300	211	1			150
										330	9											
01	4030	X	3015	-0-		-1015		-0-		165	1	2615	2	Y	214	226	1	1	8	137
										235	9											
02	2871	X	2039	-0-		-832		-0-		93	1	1797	2	Y	135	201	1			72
										149	9											
03	3069	X	2505	-0-		-564		-0-		131	1	2175	2	Y	181	165	1			88
										199	9											
*04	2970	X	2877	-0-		-93		-0-		160	1	2517	2	Y	182	215	1	1	8	54
										200	9											

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

11	7320	X	4494	-0-		-2826		-0-		848	1	3502	2	Y	131	120	1			34
										144	9											
12	7254	X	4412	-0-		-2842		-0-		941	1	3318	2	Y	139	139	1			34
										153	9											
01	6572	X	3649	-0-		-2923		-0-		897	1	2632	2	Y	109	122	1			21
										120	9											
02	3340	X	3340	-0-		-0-		-0-		841	1	2359	2	Y	127	120	1			28
										140	9											
03	3162	X	2929	-0-		-233		-0-		878	1	1940	2	Y	101	108	1			21
										111	9											
04	3060	X	2759	-0-		-301		-0-		842	1	1821	2	Y	87	87	1			21
										96	9											

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

11	10490	X	10490	-0-		-0-		-0-		672	1	9606	2	N	193	168	1			270
										212	9											
12	11207	X	11207	-0-		-0-		-0-		689	1	10346	2	N	156	181	1			245
										172	9											
01	10699	X	10699	-0-		-0-		-0-		694	1	9804	2	N	183	183	1	1	8	244
										201	9											
02	9395	X	9395	-0-		-0-		-0-		650	1	8573	2	N	156	187	1			213
										172	9											
03	9264	X	9264	-0-		-0-		-0-		694	1	8421	2	N	135	180	1			168
										149	9											
*04	8101	X	8101	-0-		-0-		-0-		671	1	7321	2	N	99	175	1			92
										109	9											

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	222	1	5343	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	231	1	5439	2	Y	204	173	1			35
							224	9									
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	233	1	5242	2	Y	204	158	1			81
							224	9									
02	5307	X	4680	-0-	-627	-0-	214	1	4277	2	Y	172	204	1			49
							189	9									
03	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	232	1	4422	2	Y	174	153	1			70
							191	9									
04	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	226	1	4169	2	Y	166	207	1			29
							183	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
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	535	1	5548	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1104	-0-	-2058	-0-	175	1	927	2	Y	2					2
							2	9									
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	648	1	8918	2	Y	26	1	1			27
							29	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	637	1	9770	2	Y	32	41	1	1	8	17
							35	9									
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	677	1	10123	2	Y	41	27	1			31
							45	9									
04	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	598	1	7476	2	Y	10	28	1			13
							11	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5422	-0-	-878	-0-	567	1	4742	2	Y	103	120	1			98
							113	9									
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	586	1	5997	2	Y	97	103	1			92
							107	9									
01	6510	X	6416	-0-	-94	-0-	534	1	5755	2	Y	115	102	1	7	8	98
							127	9									
02	6119	X	5835	-0-	-284	-0-	493	1	5243	2	Y	90	87	1			101
							99	9									
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	558	1	5729	2	Y	94	90	1			105
							103	9									
*04	6480	X	5792	-0-	-688	-0-	499	1	5168	2	Y	114	96	1	1	8	122
							125	9									

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
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	233	1	939	2	Y	1					52
							1	9									
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	270	1	948	2	Y	8					60
							9	9									
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	47	1	890	2	Y	8					68
							9	9									
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	64	1	959	2	Y	-0-					68
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	52	1	895	2	Y	48	57	1			59
							53	9									
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					59

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	153	1			187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	120 42	1 9	987	2	N	38					168
12	1581	N	848	-0-	-733	-0-	124 33	1 9	691	2	N	30					198
01	1271	N	709	-0-	-562	-0-	124 30	1 9	555	2	N	27					225
02	1102	N	770	-0-	-332	-0-	116 37	1 9	617	2	N	34	181	1			78
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124 24	1 9	730	2	N	22					100
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	120 25	1 9	821	2	N	23					123

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4802	X	4802	-0-		-0-	-0-	413	1	4281	2	Y	98	179	1			168
								108	9									
12	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	786	1	4166	2	Y	111					279
								122	9									
01	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-	333	1	4583	2	Y	173	189	1	4	8	259
								190	9									
02	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	280	1	4293	2	Y	181	343	1	3	8	98
								199	9									
03	5089	X	5089	-0-		-0-	-0-	303	1	4526	2	Y	236	156	1			178
								260	9									
*04	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	343	1	4285	2	Y	79	163	1	1	8	93
								87	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-		-0-	-0-	173	1	325	2	Y	105	184	1			131
								116	9									
12	775	N	749	-0-		-26	-0-	221	1	403	2	Y	114					245
								125	9									
01	672	N	672	-0-		-0-	-0-	195	1	349	2	Y	116	196	1	1	8	164
								128	9									
02	693	N	693	-0-		-0-	-0-	212	1	354	2	Y	115	180	1			99
								127	9									
03	681	N	681	-0-		-0-	-0-	201	1	351	2	Y	117					216
								129	9									
*04	631	N	631	-0-		-0-	-0-	201	1	318	2	Y	102	189	1			129
								112	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1007	-0-		-73	-0-	200	1	805	2	Y	2					138
								2	9									
12	1116	N	1091	-0-		-25	-0-	240	1	841	2	Y	9					147
								10	9									
01	1116	N	841	-0-		-275	-0-	42	1	788	2	Y	10					157
								11	9									
02	928	N	711	-0-		-217	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					157
03	992	N	877	-0-		-115	-0-	45	1	769	2	Y	57	132	1			82
								63	9									
04	810	N	782	-0-		-28	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					82

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1610	-0-		-370	-0-	322	1	1235	2	N	48					201
								53	9									
12	2046	X	1940	-0-		-106	-0-	382	1	1488	2	N	64	184	1			81
								70	9									
01	2046	X	1914	-0-		-132	-0-	373	1	1458	2	N	75	1	8			155
								83	9									
02	1827	X	1784	-0-		-43	-0-	354	1	1378	2	N	47					203
								52	9									
03	1953	X	1910	-0-		-43	-0-	379	1	1462	2	N	63	185	1			81
								69	9									
04	1890	X	1802	-0-		-88	-0-	361	1	1393	2	N	44					125
								48	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34170	X	12915	-0-	-21255	-0-	360	1	12192	2	Y	330	301	1			124
							363	9									
12	29264	X	13875	-0-	-15389	-0-	372	1	13089	2	Y	376	312	1			188
							414	9									
01	20460	X	12303	-0-	-8157	-0-	713	1	11280	2	Y	282	288	1	6	8	176
							310	9									
02	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	759	1	14659	2	Y	338	340	1			180
							372	9									
03	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	774	1	12862	2	Y	329	349	1			160
							362	9									
*04	12420	X	11586	-0-	-834	-0-	675	1	10652	2	Y	235	324	1	1	8	70
							259	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	120	1	7210	2	N	263	361	1			78
							289	9									
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	124	1	7119	2	N	295	191	1			182
							325	9									
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	62	1	6232	2	N	255	183	1			254
							281	9									
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	116	1	7919	2	N	247	377	1			124
							272	9									
03	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	124	1	7609	2	N	330	362	1			92
							363	9									
*04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	120	1	6433	2	N	285	185	1			192
							314	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2869	-0-	-821	-0-	224	1	2273	2	Y	338	360	1			71
							372	9									
12	3658	X	2290	-0-	-1368	-0-	197	1	1909	2	Y	167	209	1			29
							184	9									
01	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	198	1	1786	2	Y	163	126	1	2	8	64
							179	9									
02	2059	X	1962	-0-	-97	-0-	193	1	1603	2	Y	151	172	1			43
							166	9									
03	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	204	1	1574	2	Y	146	130	1			59
							161	9									
04	2130	X	1752	-0-	-378	-0-	192	1	1414	2	Y	133	168	1			24
							146	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1724	-0-	-1426	-0-	304	1	1318	2	Y	93	88	1			35
							102	9									
12	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	337	1	1464	2	Y	34	52	1			17
							37	9									
01	2666	X	1264	-0-	-1402	-0-	74	1	1170	2	Y	18	23	1	1	8	11
							20	9									
02	2349	X	1008	-0-	-1341	-0-	49	1	942	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
03	2232	X	1071	-0-	-1161	-0-	60	1	993	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	93	1	1473	2	Y	21	23	1			6
							23	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	12598	-0-		-1952	-0-	396 1421	1 9	10781	2	Y	1292	1156	1			336
12	14105	X	12770	-0-		-1335	-0-	530 1251	1 9	10989	2	Y	1137	1192	1			281
01	13857	X	12787	-0-		-1070	-0-	558 1196	1 9	11033	2	Y	1087	1159	1	4	8	205
02	11948	X	11948	-0-		-0-	-0-	531 1393	1 9	10024	2	Y	1266	1194	1			281
03	11905	X	11905	-0-		-0-	-0-	594 1277	1 9	10034	2	Y	1161	1198	1			244
*04	11907	X	11907	-0-		-0-	-0-	583 1166	1 9	10158	2	Y	1060	1049	1	2	8	253

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271350	X	162752	-0-		-108598	-0-	840 4045	1 9	157867	2	N	3677	3545	1			606
12	189968	X	176030	-0-		-13938	-0-	868 4035	1 9	171127	2	N	3668	3937	1			337
01	181412	X	180858	-0-		-554	-0-	868 3979	1 9	176011	2	N	3617	3395	1	1	8	558
02	172241	X	172241	-0-		-0-	-0-	812 3541	1 9	167888	2	N	3219	3161	1	4	8	612
03	164690	X	164690	-0-		-0-	-0-	840 2720	1 9	161130	2	N	2473	2932	1			153
04	151500	X	137763	-0-		-13737	-0-	840 2361	1 9	134562	2	N	2146	2035	1			264

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66420	X	32417	-0-		-34003	-0-	606 399	1 9	31412	2	N	363	375	1			274
12	105341	X	105341	-0-		-0-	-0-	868 2817	1 9	101656	2	N	2561	2257	1			578
01	179221	X	179221	-0-		-0-	-0-	868 4202	1 9	174151	2	N	3820	3934	1			464
02	164126	X	164126	-0-		-0-	-0-	812 3716	1 9	159598	2	N	3378	3227	1			615
03	174257	X	174257	-0-		-0-	-0-	840 3717	1 9	169700	2	N	3379	3736	1			258
04	173430	X	160569	-0-		-12861	-0-	840 3315	1 9	156414	2	N	3014	2825	1			447

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	160
12		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	160
01		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	160
02		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	160
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	160
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	1739 1278	1 9	4200	3	Y	1162	1274	1			406
12	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	1753 1250	1 9	4225	3	Y	1136	1095	1			447
01	7440 X	7373	-0-	-67	-0-	1761 1383	1 9	4229	3	Y	1257	1296	1			408
02	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1681 1176	1 9	3778	3	Y	1069	737	1			740
03	7037 X	6387	-0-	-650	-0-	1797 1117	1 9	3473	3	Y	1015	1259	1			496
04	6810 X	6782	-0-	-28	-0-	1739 1156	1 9	3887	3	Y	1051	1070	1			477

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
11	1830	N	1472	-0-	-358	-0-	267	1	1205	2	Y	-0-	20	1			4
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	298	1	1429	2	Y	-0-					4
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	285	1	1401	2	Y	-0-					4
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	281	1	1152	2	Y	-0-					4
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	304	1	1324	2	Y	10					14
							11	9									
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	291	1	1161	2	Y	8					23
							9	9									

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

11	480	N	354	-0-	-126	-0-	59	1	265	2	N	27	165	1			62
							30	9									
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	61	1	291	2	N	22					84
							24	9									
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	63	1	312	2	N	24					108
							26	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	75	1	309	2	N	5					113
							6	9									
*03	372	N	320	-0-	-52	-0-	58	1	254	2	N	7					120
							8	9									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	61	1	243	2	N	7					127
							8	9									

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2791	-0-	-29 B	-5348	2789	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2945		2556	-0-	-389 B	-5737	2556	3			Y	-0-					-0-
01	2945		2620	-0-	-325 B	-6062	2620	3			Y	-0-					-0-
02	2755		2575	-0-	-180 B	-6242	2574	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2945		2434	-0-	-511 B	-6753	2432	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2100		NO RPT	-0-	-2100 B	-8853					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

11	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					135
12	6268		6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					135
01	5030		5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					135
02	6496		6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					135
03	7034		7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					135
*04	8844		8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					135

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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

11	300	N	278	-0-	-22	-0-	67	1	211	2	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	67	1	162	2	N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	67	1	132	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	259	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	128	1	277	2	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	54	1	130	2	N	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	54	1	106	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	85	1	185	2	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	85	1	175	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	1	42	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	80	1	151	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	75	1	162	2	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	47	1	148	2	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	47	1	114	2	N	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	47	1	93	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	171	1	323	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	20	1	63	2	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	171	1	323	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1529	-0-	-121	-0-	369	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	369	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1097	-0-	-608	-0-	369	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	824	-0-	-771	-0-	285	1	539	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	845	-0-	-426	-0-	267	1	578	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	814	-0-	-236	-0-	267	1	547	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	34	1	105	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	34	1	66	2	N	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	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
11	3000	N	5561	-0-	2561	4176	1343	1	4218	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4586	-0-	1486	5662	1343	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	9654	X	3992	-0-	-5662	-0-	1343	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1026	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	962	1	2081	2	N	-0-					-0-
*04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	962	1	1970	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 08/28/13

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	57	45	1			15
							63	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	18	24	1			9
							20	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	133	103	1			39
							146	9									
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	30	1			9
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	114	74	1			49
							125	9									
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	11	1	78	2	Y	61	78	1			32
							67	9									

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1368	-0-	-312	-0-	1265	1	1	2	Y	93	50	1			83
							102	9									
12	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	1259	1	185	2	Y	84	105	1			62
							92	9									
01	1612	X	1505	-0-	-107	-0-	1278	1	97	2	Y	118	120	1			60
							130	9									
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1227	1	176	2	Y	162	95	1			127
							178	9									
03	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	1160	1	207	2	Y	117	201	1			43
							129	9									
*04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1149	1	205	2	Y	171	99	1			115
							188	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

11	1230	X	661	-0-	-569	-0-	661	1			Y	-0-					-0-
12	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	1			Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	57	-0-	-513	-0-	57	1			Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

11	990	X	919	-0-	-71	-0-	369	1	482	2	Y	62	62	1			15
							68	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	423	1	537	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
01	1302	N	833	-0-	-469	-0-	401	1	362	2	Y	64	62	1			16
							70	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	441	1	527	2	Y	55	43	1			28
							61	9									
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	472	1	470	2	Y	52	67	1			13
							57	9									
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	322	1	314	2	Y	45	38	1			20
							50	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	103	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	169	X	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					-0-
*04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

11	1080	X	920	-0-	-160	-0-	246	1	498	2	Y	160	153	1			50
							176	9									
12	1271	X	940	-0-	-331	-0-	276	1	493	2	Y	155	149	1			56
							171	9									
01	1333	X	973	-0-	-360	-0-	263	1	544	2	Y	151	150	1			57
							166	9									
02	1247	X	1239	-0-	-8	-0-	282	1	731	2	Y	205	200	1			62
							226	9									
03	1333	X	712	-0-	-621	-0-	252	1	340	2	Y	109	103	1			68
							120	9									
04	930	X	870	-0-	-60	-0-	289	1	391	2	Y	173	171	1			70
							190	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

11	570	X	563	-0-	-7	-0-	476	1	87	9	Y	79	55	1			86
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	559	1	99	9	Y	90	115	1			61
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	463	1	88	9	Y	80	59	1			82
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	505	1	88	9	Y	80	62	1			100
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	366	1	12	2	Y	75	133	1			42
							83	9									
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	445	1	73	2	Y	76					118
							84	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1706	-0-	1706	1706	826 152	1 9	728	2	N	138	87	1			51
12	14B2	EXT	1297	-0-	1297	3003	1014 199	1 9	84	2	N	181	207	1			25
01	14B2	EXT	628	-0-	628	3631	487 101	1 9	40	2	N	92	84	1			33
02	14B2	EXT	289	-0-	289	3920	242	1	47	9	N	43	59	1			17
03	4521	X	601	-0-	-3920	-0-	521 44	1 9	36	2	N	40	45	1			12
04	1710	X	664	-0-	-1046	-0-	664	1			N	-0-	12	1			-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	7	1	9	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 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
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	43	1	97	2	Y	-0-	1	1			1
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	74	1	167	2	Y	-0-					1
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	36	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	30	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	106	1	160	2	Y	-0-					-0-

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
11	2160	X	1979	-0-	-181	-0-	841 392	1 9	746	2	Y	356	368	1			90
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	847 422	1 9	913	2	Y	384	394	1			80
01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	857 442	1 9	1041	2	Y	402	385	1			97
02	2291	X	1991	-0-	-300	-0-	763 387	1 9	841	2	Y	352	272	1			177
03	2449	X	1636	-0-	-813	-0-	824 413	1 9	399	2	Y	375	463	1			89
04	2250	X	1718	-0-	-532	-0-	839 407	1 9	472	2	Y	370	301	1			158

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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		150 N	36	-0-	-114	-0-	36	1			N	-0-					55
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					55
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					58
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	1	3	9	N	3					61
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
*04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	315	1	11	9	N	10					71

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	342	1	24	2	Y	62	69	1			17
							68	9									
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	307	1	7	2	Y	65	68	1			14
							72	9									
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	230	1	71	2	Y	79	74	1			19
							87	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	210	1	38	2	Y	77	58	1			38
							85	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	284	1	53	2	Y	66	87	1			17
							73	9									
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	244	1	81	2	Y	67	55	1			29
							74	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

11	8580		8527	-0-	-53	-0-	8475	2	52	9	N	47					157
12	8866		8720	-0-	-146	-0-	8684	2	36	9	N	33					190
01	8866		8451	-0-	-415	-0-	8407	2	44	9	N	40					230
02	8236	#	7658	-0-	-578	-0-	7621	2	37	9	N	34					264
03	8804	#	7953	-0-	-851	-0-	7928	2	25	9	N	23					287
04	8340		7576	-0-	-764	-0-	7554	2	22	9	N	20	177	1			130

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10404 - 10520

11	450	X	325	-0-	-125	-0-	46	1	194	2	N	77	193	0			33
							85	9									
12	465	X	278	-0-	-187	-0-	52	1	224	2	N	2					35
							2	9									
01	279	X	197	-0-	-82	-0-	32	1	165	2	N	-0-					35
02	319	X	292	-0-	-27	-0-	49	1	228	2	N	14					49
							15	9									
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	5					54
							6	9									
04	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-					54

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	670	-0-	-20	-0-	122	1	516	2	N	29					149
							32	9									
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	141	1	615	2	N	15					164
							17	9									
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	157	1	802	2	N	16					180
							18	9									
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	98	1	454	2	N	90	196	1			74
							99	9									
03	775	X	715	-0-	-60	-0-	120	1	588	2	N	6					80
							7	9									
04	960	X	444	-0-	-516	-0-	78	1	356	2	N	9					89
							10	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

11	420	X	70	-0-	-350	-0-	70	3			N	-0-					127
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					127
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					127
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					127
03	992	X	145	-0-	-847	-0-	145	3			N	-0-					127
*04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	3			N	-0-					127

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	856	-0-	-134	-0-	92	1	760	2	N	4					21
							4	9									
12	1023	X	764	-0-	-259	-0-	27	1	725	2	N	11	13	1	1	6	18
							12	9									
01	992	X	937	-0-	-55	-0-	127	1	804	2	N	5					23
							6	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3669	2	23	9	N	21					44
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	275	1	3114	2	N	10					54
							11	9									
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	214	1	2654	2	N	7	1	1			60
							8	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

11	390	N	252	-0-	-138	-0-	27	1	224	2	N	1					4
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	6	5	1			5
							7	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	335	2	N	2					7
							2	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					9
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	5					14
							6	9									
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					14

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

11	960	X	859	-0-	-101	-0-	93	1	763	2	N	3					23
							3	9									
12	961	X	693	-0-	-268	-0-	25	1	658	2	N	9	12	1			20
							10	9									
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	175	1	1110	2	N	5					25
							6	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					32
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	N	13					45
							14	9									
*04	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	77	1	958	2	N	11	12	6			44
							12	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10182 - 10206

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11418 - 11440

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	12529	-0-	-4421	-0-	12441	3	88	9	N	80					746
12	16895	X	12464	-0-	-4431	-0-	12361	3	103	9	N	94					840
01	16647	X	12334	-0-	-4313	-0-	12221	3	113	9	N	103					943
02	14036	X	9513	-0-	-4523	-0-	9424	3	89	9	N	81	204	1			820
03	15004	X	11700	-0-	-3304	-0-	11595	3	105	9	N	95					915
04	12540	X	11240	-0-	-1300	-0-	11143	3	97	9	N	88					1003

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	1	1	53	2	N	-0-					218
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					218
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					218
02	58 X	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-					218
03	155 X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					218
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	1			Y	-0-					178
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					178
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					178
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	31	1	53	9	Y	48					226
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	1			Y	-0-					226
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

11	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2943	3	31	9	Y	28					208
12	3317	X	2231	-0-	-1086	-0-	2217	3	14	9	Y	13					221
01	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1806	3	24	9	Y	22					243
02	2900	X	1557	-0-	-1343	-0-	1557	3			Y	-0-					243
03	3100	X	2024	-0-	-1076	-0-	1983	3	41	9	Y	37	189	1			91
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1691	3	9	9	Y	8					99

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

11	900	N	865	-0-	-35	-0-	852	3	13	9	Y	12					113
12	1426	N	681	-0-	-745	-0-	653	3	28	9	Y	25					138
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	3	14	9	Y	13					151
02	841	N	515	-0-	-326	-0-	507	3	8	9	Y	7					158
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	3	30	9	Y	27					185
04	1200	N	759	-0-	-441	-0-	735	3	24	9	Y	22					207

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527

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
11	12360	X	9635	-0-	-2725	-0-	9121	3	514	9	N	467	356	1			291
12	11997	X	6756	-0-	-5241	-0-	6405	3	351	9	N	319	363	1			247
01	11997	X	11547	-0-	-450	-0-	11042	3	505	9	N	459	349	1			357
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10044	3	447	9	N	406	356	1			407
03	11129	X	9440	-0-	-1689	-0-	9023	3	417	9	N	379	697	1			89
04	11160	X	7862	-0-	-3298	-0-	7468	3	394	9	N	358	355	1			92

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	10915	3	507	9	N	461	676	1			218
12	13051	X	9342	-0-	-3709	-0-	8981	3	361	9	N	328	183	1			363
01	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11436	3	530	9	N	482	541	1			304
02	12035	X	11414	-0-	-621	-0-	10744	3	670	9	N	609	524	1			389
03	12710	X	11680	-0-	-1030	-0-	11218	3	462	9	N	420	705	1			104
04	11580	X	9852	-0-	-1728	-0-	9425	3	427	9	N	388	355	1			137

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

11	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	2297	3	55	9	N	50					374
12	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2448	3	41	9	N	37					411
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2893	3	113	9	N	103	467	1			47
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	2227	3	53	9	N	48					95
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2384	3	55	9	N	50					145
04	2910	X	2014	-0-	-896	-0-	1962	3	52	9	N	47					192

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1			271
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					308
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					321
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					371
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	354	1			57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					84

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

01	0		6371	-0-	6371	6371	6105	3	266	9	N	242					242
02	0	W	10730	-0-	10730	17101	10477	3	253	9	N	230	355	1			117
03	0	W	11634	-0-	11634	28735	11186	3	448	9	N	407	359	1			165
*04	39433	X	10698	-0-	-28735	-0-	10302	3	396	9	N	360	356	1			169

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	119 39	1 9	669	2	Y	35	17	1			61
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	128 34	1 9	761	2	Y	31	34	1			58
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	155 48	1 9	856	2	Y	44	45	1			57
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	107 15	1 9	463	2	Y	14	14	1			57
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151 64	1 9	794	2	Y	58	82	1			33
04	1020	N	678	-0-	-342	-0-	131 39	1 9	508	2	Y	35	22	1			46

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	396 171	1 9	2225	2	Y	155	97	1			90
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	439 206	1 9	2613	2	Y	187	201	1			76
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	586 217	1 9	3225	2	Y	197	202	1			71
02	2871	X	2437	-0-	-434	-0-	440 102	1 9	1895	2	Y	93	98	1			66
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	441 207	1 9	2313	2	Y	188	243	1			11
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	470 130	1 9	1821	2	Y	118	76	1			53

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

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
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	394 151	1 9	2216	2	Y	137	69	1			144
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	386 146	1 9	2299	2	Y	133	143	1			134
01	2945	X	1525	-0-	-1420	-0-	214 132	1 9	1179	2	Y	120	124	1			130
02	2755	X	1978	-0-	-777	-0-	359 70	1 9	1549	2	Y	64	67	1			127
03	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	385 165	1 9	2021	2	Y	150	232	1			45
04	2760	X	2077	-0-	-683	-0-	396 146	1 9	1535	2	Y	133	85	1			93

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	3	17	9	Y	15					103
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					103
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					103
02	783	N	425	-0-	-358	-0-	425	3			Y	-0-					103
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					103
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	6			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2472	-0-	-1098	-0-	299	1	32	2	Y	2	1	8			66
							2139	3	2	9							
12	3906	X	2283	-0-	-1623	-0-	251	1	34	2	Y	13	9	1	2	8	68
							1984	3	14	9							
01	3906	X	811	-0-	-3095	-0-	96	1	11	2	Y	13	9	1	3	8	69
							690	3	14	9							
02	3654	X	3075	-0-	-579	-0-	348	1	40	2	Y	2					71
							2685	3	2	9							
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	351	1	24	2	Y	-0-					71
							3003	3									
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	330	1	26	2	Y	9	12	1	2	8	66
							2711	3	10	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			21

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

11	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	423	1	46	2	N	2	1	8			48
							3030	3	2	9							
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	500	1	68	2	N	14	10	1	2	8	50
							3956	3	15	9							
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	531	1	63	2	N	14	10	1	3	8	51
							3801	3	15	9							
02	4060	X	3909	-0-	-151	-0-	442	1	51	2	N	2					53
							3414	3	2	9							
03	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	431	1	29	2	N	-0-					53
							3689	3									
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	401	1	32	2	N	190	191	1	2	8	50
							3296	3	209	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	8	8	8			-0-
							1356	3	9	9							
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	13	13	8			-0-
							1378	3	14	9							
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	28	28	8			-0-
							1533	3	31	9							
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8			-0-
							1645	3	2	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	11	2	N	1	1	8			-0-
							1404	3	1	9							
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	6	6	8			-0-
							1551	3	7	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
11	2520	X	1655	-0-	-865	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8			8
							1594	3	2	9							
12	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	35	1	28	2	N	1	1	8			8
							1629	3	1	9							
01	2263	X	1511	-0-	-752	-0-	36	1	24	2	N	12	12	8			8
							1438	3	13	9							
02	1595	X	1055	-0-	-540	-0-	25	1	15	2	N	1	1	8			8
							1014	3	1	9							
03	1705	X	495	-0-	-1210	-0-	15	1	4	2	N	-0-					8
							476	3									
04	1650	X	363	-0-	-1287	-0-	13	1	3	2	N	-0-					8
							347	3									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	8	8	8			37
							472	3	9	9							
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	13	13	8			37
							651	3	14	9							
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	33	1	26	2	N	28	28	8			37
							1574	3	31	9							
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	N	2	2	8			37
							1621	3	2	9							
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	3	3	8			37
							823	3	3	9							
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	N	13	13	8			37
							855	3	14	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	390	1	42	2	Y	1	1	8			23
							2791	3	1	9							
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	379	1	52	2	Y	5	2	1	2	8	24
							2996	3	6	9							
01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	399	1	47	2	Y	5	2	1	3	8	24
							2858	3	6	9							
02	3422	X	3045	-0-	-377	-0-	345	1	40	2	Y	-0-					24
							2660	3									
03	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	311	1	21	2	Y	-0-					24
							2660	3									
04	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	328	1	26	2	Y	4	3	1	2	8	23
							2695	3	4	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	440	1	48	2	N	1	1	8			7
							3148	3	1	9							
12	4030	X	3361	-0-	-669	-0-	371	1	51	2	N	3	1	1	2	8	7
							2936	3	3	9							
01	3906	X	217	-0-	-3689	-0-	26	1	3	2	N	2	2	8			7
							186	3	2	9							
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	-0-					7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					7
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	1	1	1			7

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3702	-0-		-528	-0-	448	1	49	2	N	1	1	8			51
								3204	3	1	9							
12	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	514	1	70	2	N	2	2	8			51
								4069	3	2	9							
01	4278	X	3785	-0-		-493	-0-	457	1	54	2	N	3	3	8			51
								3271	3	3	9							
02	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-	522	1	60	2	N	-0-					51
								4030	3									
03	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-	545	1	37	2	N	-0-					51
								4659	3									
*04	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	541	1	43	2	N	2	2	8			51
								4446	3	2	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	301	1	33	2	N	2	1	8			13
								2155	3	2	9							
12	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	310	1	42	2	N	6	4	1	2	8	13
								2456	3	7	9							
01	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	379	1	45	2	N	7	3	1	3	8	14
								2718	3	8	9							
02	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	318	1	37	2	N	1					15
								2457	3	1	9							
03	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	373	1	25	2	N	-0-					15
								3193	3									
*04	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	380	1	30	2	N	6	5	1	3	8	13
								3126	3	7	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6135	-0-		-1035	-0-	742	1	81	2	Y	1	1	8			59
								5311	3	1	9							
12	7347	X	493	-0-		-6854	-0-	54	1	7	2	Y	5	4	1			60
								426	3	6	9							
01	6820	X	64	-0-		-6756	-0-	7	1	1	2	Y	3	3	1			60
								53	3	3	9							
02	6380	X	-0-	-0-		-6380	-0-					Y	1					61
03	6696	X	-0-	-0-		-6696	-0-					Y	-0-					61
04	6150	X	-0-	-0-		-6150	-0-					Y	3	5	1			59

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6518	-0-		-472	-0-	788	1	86	2	Y	5	1	8			128
								5638	3	6	9							
12	7223	X	6763	-0-		-460	-0-	742	1	102	2	Y	39	31	1	2	8	134
								5876	3	43	9							
01	7068	X	6757	-0-		-311	-0-	811	1	96	2	Y	37	31	1	3	8	137
								5809	3	41	9							
02	6612	X	6298	-0-		-314	-0-	712	1	82	2	Y	7					144
								5496	3	8	9							
03	6944	X	6935	-0-		-9	-0-	721	1	49	2	Y	-0-					144
								6165	3									
*04	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	703	1	56	2	Y	26	40	1	2	8	128
								5779	3	29	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	249	1	27	2	N	1	1	8			10
							1785	3	1	9							
12	2480	X	1266	-0-	-1214	-0-	140	1	19	2	N	2	2	8			10
							1105	3	2	9							
01	2418	X	1229	-0-	-1189	-0-	148	1	18	2	N	3	3	8			10
							1060	3	3	9							
02	2262	X	1359	-0-	-903	-0-	154	1	18	2	N	-0-					10
							1187	3									
03	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	203	1	14	2	N	-0-					10
							1732	3									
04	2070	X	724	-0-	-1346	-0-	78	1	6	2	N	2	2	8			10
							638	3	2	9							

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
11	3480	X	2958	-0-	-522	-0-	358	1	39	2	N	1	1	8			80
							2560	3	1	9							
12	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	333	1	45	2	N	2	2	8			80
							2632	3	2	9							
01	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	338	1	40	2	N	3	3	8			80
							2419	3	3	9							
02	2929	X	2678	-0-	-251	-0-	303	1	35	2	N	-0-					80
							2340	3									
03	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	325	1	22	2	N	-0-					80
							2779	3									
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	317	1	25	2	N	2	2	8			80
							2608	3	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
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	65	1	7	2	N	1	1	8			-0-
							468	3	1	9							
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	71	1	10	2	N	2	2	8			-0-
							562	3	2	9							
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	95	1	11	2	N	3	3	8			-0-
							682	3	3	9							
02	609	X	432	-0-	-177	-0-	49	1	6	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	651	X	335	-0-	-316	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
							298	3									
04	780	X	718	-0-	-62	-0-	77	1	6	2	N	2	2	8			-0-
							633	3	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	204	-0-	-1098	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	116	-0-	-1954	-0-	11	1	105	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
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	170	1	3278	2	Y	19	38	1			24
							21	9									
12	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	131	1	2249	2	Y	19					43
							21	9									
01	3255	X	2309	-0-	-946	-0-	128	1	2181	2	Y	-0-	34	1			9
02	3364	X	2280	-0-	-1084	-0-	140	1	2140	2	Y	-0-					9
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					9
04	3480	X	558	-0-	-2922	-0-	53	1	505	2	Y	-0-					9

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	870	-0-	-493	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	98	-0-	-925	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	259	-0-	-731	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	130	-0-	-1947	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	907	-0-	-1673	-0-	88	1	819	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	159	1	3079	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
12	3751	X	2923	-0-	-828	-0-	162	1	2752	2	Y	8					16
							9	9									
01	3751	X	2523	-0-	-1228	-0-	139	1	2384	2	Y	-0-	13	1			3
02	3480	X	2172	-0-	-1308	-0-	133	1	2039	2	Y	-0-					3
03	3348	X	152	-0-	-3196	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					3
04	3240	X	683	-0-	-2557	-0-	66	1	617	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

11	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	122 18	1 9	2368	2	Y	16	35	1			22
12	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	129 23	1 9	2185	2	Y	21					43
01	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	127 1	1 9	2171	2	Y	1	35	1			9
02	2436	X	1583	-0-	-853	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					9
03	2604	X	175	-0-	-2429	-0-	27	1	148	2	Y	-0-					9
04	2520	X	399	-0-	-2121	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					9

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2016 - PLUGGED 04/22/16

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

*10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	187	1	2008	2	Y	63	82	1			71
							69	9									
*11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	202	1	1923	2	Y	19	48	1			42
							83	4	21	9							
*12	2573	X	835	-0-	-1738	-0-	77	1	710	2	Y	29					71
							16	4	32	9							
*01	2573	X	1143	-0-	-1430	-0-	71	1	852	2	Y	24	49	1			46
							194	4	26	9							
02	2407	X	2191	-0-	-216	-0-	155	1	1755	2	Y	89	100	1			35
							183	4	98	9							
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	Y	62	47	1			50
							213	4	68	9							
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	186	1	1677	2	Y	54	49	1			55
							153	4	59	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
12	837	N	273	-0-	-564	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	837	N	316	-0-	-521	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	83	1	941	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	770	2	Y	-0-					-0-
							71	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

11	780	N	594	-0-	-186	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	837	N	193	-0-	-644	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	Y	-0-					-0-
							36	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

*10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	214	1	2294	2	Y	29	41	1			33
							32	9									
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	222	1	2114	2	Y	10	23	1			20
							92	4	11	9							
*12	1767	N	890	-0-	-877	-0-	84	1	774	2	Y	14					34
							17	4	15	9							
*01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	108	1	1302	2	Y	12	23	1			23
							297	4	13	9							
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2155	2	Y	47	51	1			19
							226	4	52	9							
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	2	Y	31	25	1			25
							201	4	34	9							
04	2430	X	2225	-0-	-205	-0-	203	1	1826	2	Y	27	24	1			28
							166	4	30	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	515	1	4902	2	Y	27					160
							30	9									
12	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	498	1	4635	2	Y	-0-					160
01	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	527	1	4403	2	Y	-0-					160
02	5481	X	4582	-0-	-899	-0-	486	1	4096	2	Y	-0-					160
03	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	590	1	5209	2	Y	14					174
							15	9									
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	505	1	4871	2	Y	-0-					174

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	625	1	5946	2	Y	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	736	1	6847	2	Y	-0-					-0-
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	723	1	6042	2	Y	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	622	1	5243	2	Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	693	1	6124	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	635	1	6125	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	251	1	2384	2	Y	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	210	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1710	-0-	-367	-0-	183	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2118	-0-	-260	-0-	225	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	193	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	205	1	1982	2	Y	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	1128	1	3795	2	N	29					119
							32	9									
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4067	2	1267	3	N	38					157
							42	9									
01	5270	X	3718	-0-	-1552	-0-	409	1	3278	3	N	28	60	1			125
							31	9									
02	4930	X	4351	-0-	-579	-0-	435	1	3892	3	N	22					147
							24	9									
03	5208	X	4907	-0-	-301	-0-	486	1	4382	3	N	35					182
							39	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					182

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1798	-0-	-242	-0-	411	1	1385	2	N	2	2	8			73
							2	9									
12	2108	X	1965	-0-	-143	-0-	1491	2	468	3	N	5	16	7			62
							6	9									
01	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	189	1	1515	3	N	16	53	1			25
							18	9									
02	1769	X	1526	-0-	-243	-0-	153	1	1365	3	N	7					32
							8	9									
*03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	190	1	1710	3	N	15					47
							17	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					47

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	1124	1	3783	2	N	23					261
							25	9									
12	5425	X	5276	-0-	-149	-0-	3994	2	1254	3	N	25	189	1			97
							28	9									
01	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	528	1	4233	3	N	22	82	1			37
							24	9									
02	4756	X	4739	-0-	-17	-0-	475	1	4241	3	N	21					58
							23	9									
03	5084	X	4237	-0-	-847	-0-	421	1	3797	3	N	17					75
							19	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					75

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	65	1	55	2	Y	1	1	8			3
							3614	3	1	9							
12	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	68	1	65	2	Y	3	1	1	2	8	3
							3766	3	3	9							
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	81	1	64	2	Y	4	1	1	3	8	3
							3893	3	4	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	66	1	52	2	Y	1					4
							3511	3	1	9							
03	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	68	1	28	2	Y	35	28	1			11
							3474	3	39	9							
04	3900	X	1531	-0-	-2369	-0-	29	1	14	2	Y	21	1	1	2	8	29
							1465	3	23	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-	8	1			5
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					5
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-	4	1			1
02	667	N	607	-0-	-60	-0-	37	1	570	2	N	-0-					1
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	6	1	35	2	N	-0-					1
04	510	N	113	-0-	-397	-0-	11	1	102	2	N	-0-					1

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	160	-0-	-320	-0-	3	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							154	3	1	9							
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1089	3	2	9							
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	12	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							576	3	2	9							
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1234	3									
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	Y	2	1	8			1
							1238	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	N	19	19	8			52
							7997	3	21	9							
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	40	40	8			52
							3832	3	44	9							
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	125	1	99	2	N	64	64	8			52
							5987	3	70	9							
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	126	1	99	2	N	4	4	8			52
							6662	3	4	9							
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	125	1	51	2	N	-0-					52
							6389	3									
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	57	1	28	2	N	2	2	8			52
							2912	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	829	1	8905	2	Y	63	82	1			71
							69	9									
*11	9210	X	8282	-0-	-928	-0-	756	1	7193	2	Y	19	48	1			42
							312	4	21	9							
*12	9517	X	3001	-0-	-6516	-0-	284	1	2625	2	Y	29					71
							60	4	32	9							
*01	9796	X	646	-0-	-9150	-0-	40	1	490	2	Y	4	49	1			26
							112	4	4	9							
02	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	790	1	8964	2	Y	89	80	1			35
							938	4	98	9							
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	841	1	9504	2	Y	62	47	1			50
							1034	4	68	9							
*04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	921	1	8301	2	Y	66	49	1			67
							758	4	73	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

11	480	N	445	-0-	-35	-0-	8 430	1 3	7	2	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	13 706	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	14 663	1 3	11	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8 443	1 3	7	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	10 504	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	10 521	1 3	5	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

11	4740 X	4598	-0-	-142	-0-	80	1	67	2	N	1	1	8		17
						4450	3	1	9						
12	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	85	1	81	2	N	2	2	8		17
						4710	3	2	9						
01	4898 X	4790	-0-	-108	-0-	96	1	76	2	N	3	3	8		17
						4615	3	3	9						
02	4437 X	4164	-0-	-273	-0-	76	1	60	2	N	-0-				17
						4028	3								
03	4867 X	4724	-0-	-143	-0-	90	1	37	2	N	-0-				17
						4597	3								
04	4710 X	4624	-0-	-86	-0-	88	1	44	2	N	2	2	8		17
						4490	3	2	9						

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	97	124	1			107
							107	9									
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	2	Y	29	73	1			63
							55	4	32	9							
*12	1488	N	592	-0-	-896	-0-	52	1	481	2	Y	44					107
							11	4	48	9							
*01	1581	N	652	-0-	-929	-0-	38	1	467	2	Y	36	73	1			70
							107	4	40	9							
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	142	156	1			56
							123	4	156	9							
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1076	2	Y	94	74	1			76
							117	4	103	9							
04	1500	X	367	-0-	-1133	-0-	30	1	270	2	Y	38	73	1			41
							25	4	42	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	168	1	142	2	Y	5	5	8			8
							9368	3	6	9							
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	165	1	159	2	Y	4	4	8			8
							9196	3	4	9							
01	8835	X	8800	-0-	-35	-0-	176	1	140	2	Y	21	4	1	20	8	5
							8461	3	23	9							
02	9367	X	7902	-0-	-1465	-0-	144	1	113	2	Y	30	29	8			6
							7612	3	33	9							
03	10013	X	7562	-0-	-2451	-0-	143	1	58	2	Y	27	5	1	23	8	5
							7331	3	30	9							
04	9690	X	8258	-0-	-1432	-0-	157	1	78	2	Y	-0-					5
							8023	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

11	13530	X	13218	-0-	-312	-0-	229	1	194	2	Y	2	1	8						1
							12793	3	2	9										
12	13981	X	12883	-0-	-1098	-0-	224	1	215	2	Y	4	2	1	2	8				1
							12440	3	4	9										
01	13733	X	12827	-0-	-906	-0-	257	1	205	2	Y	4	1	1	3	8				1
							12361	3	4	9										
02	12789	X	12059	-0-	-730	-0-	221	1	173	2	Y	1	1	8						1
							11664	3	1	9										
03	13671	X	12974	-0-	-697	-0-	247	1	101	2	Y	-0-								1
							12626	3												
04	13230	X	12833	-0-	-397	-0-	244	1	121	2	Y	3	2	1	1	8				1
							12465	3	3	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	110 45	1 4	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	405	-0-	-866	-0-	39 8	1 4	358	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	378	-0-	-1048	-0-	24 66	1 4	288	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101 119	1 4	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100 122	1 4	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1200	#	1058	-0-	-142	-0-	98 80	1 4	880	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5236	-0-	-884	-0-	91 5058	1 3	77 10	2 9	Y	9	15	1	5	8	9
12	6324	X	4811	-0-	-1513	-0-	83 4639	1 3	80 9	2 9	Y	8	4	8			13
01	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	115 5522	1 3	91 23	2 9	Y	21	32	1			2
02	5278	X	5127	-0-	-151	-0-	93 4930	1 3	73 31	2 9	Y	28	17	8			13
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	101 5163	1 3	41 53	2 9	Y	48	33	1	24	8	4
*04	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	99 5048	1 3	49	2	Y	-0-					4

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
11	7200	X	6470	-0-	-730	-0-	112	1	95	2	Y	5	5	8			184
							6257	3	6	9							
12	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	119	1	114	2	Y	3	3	8			184
							6616	3	3	9							
01	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	135	1	108	2	Y	45	98	1	20	8	111
							6508	3	50	9							
02	6409	X	6237	-0-	-172	-0-	113	1	89	2	Y	61	35	8			137
							5968	3	67	9							
03	6851	X	6433	-0-	-418	-0-	120	1	49	2	Y	112	110	1	29	8	110
							6141	3	123	9							
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	114	1	57	2	Y	-0-					110
							5832	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1354	-0-	-1706	-0-	23	1	20	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
12	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	30	1	29	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
01	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	49	1	39	2	N	-0-					-0-
							2374	3									
02	2726	X	1075	-0-	-1651	-0-	20	1	15	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
03	1891	X	290	-0-	-1601	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							282	3									
04	2370	X	21	-0-	-2349	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		857	-0-	857	2208	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							828	3	1	9							
12	T. A.		759	-0-	759	2967	13	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							731	3	2	9							
01	T. A.		536	-0-	536	3503	11	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							513	3	3	9							
02	T. A.		517	-0-	517	4020	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
							501	3									
03	4453	X	433	-0-	-4020	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
04	870	X	526	-0-	-344	-0-	10	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							509	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
11	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	70	1	59	2	Y	5	5	8			8
							3912	3	6	9							
12	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	76	1	73	2	Y	4	4	8			8
							4246	3	4	9							
01	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	76	1	60	2	Y	22	4	1	21	8	5
							3641	3	24	9							
02	4147	X	3637	-0-	-510	-0-	66	1	52	2	Y	31	30	8			6
							3485	3	34	9							
03	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	60	1	25	2	Y	23	5	1	19	8	5
							3089	3	25	9							
04	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					5
							3428	3									

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
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	2	1	2	2	Y	2	15	1	1	8	5
							131	3	2	9							
12	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					5
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							558	3	1	9							
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							521	3									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
*04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							226	3									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7623	-0-	-537	-0-	132	1	112	2	Y	2	1	8			17
							7377	3	2	9							
12	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	140	1	135	2	Y	9	6	1	2	8	18
							7789	3	10	9							
01	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	158	1	126	2	Y	9	5	1	3	8	19
							7594	3	10	9							
02	7395	X	6933	-0-	-462	-0-	127	1	100	2	Y	1					20
							6705	3	1	9							
03	8060	X	7842	-0-	-218	-0-	145	1	59	2	Y	194	154	1			60
							7425	3	213	9							
04	7800	X	5474	-0-	-2326	-0-	102	1	51	2	Y	108	7	1	2	8	159
							5202	3	119	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1560	-0-	1560	1560	29	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1509	3									
03	14B2 EXT		85	-0-	85	1645	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*04	1666	X	21	-0-	-1645	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	88	1	74	2	Y	2	1	8			1
							4900	3	2	9							
12	5921	X	5062	-0-	-859	-0-	88	1	84	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4886	3	4	9							
01	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	99	1	79	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4760	3	4	9							
02	5162	X	4532	-0-	-630	-0-	83	1	65	2	Y	-0-					1
							4384	3									
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	84	1	34	2	Y	-0-					1
							4293	3									
04	5070	X	4307	-0-	-763	-0-	82	1	41	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4180	3	4	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

11	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	52	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							2922	3	1	9							
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	54	1	51	2	Y	3	2	1			1
							2976	3	3	9							
01	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	61	1	48	2	Y	2	2	1			1
							2925	3	2	9							
02	2929	X	2504	-0-	-425	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					1
							2422	3									
03	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	48	1	19	2	Y	1					2
							2439	3	1	9							
04	3030	X	2518	-0-	-512	-0-	48	1	24	2	Y	3	1	1	2	8	2
							2443	3	3	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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							685	3	1	9							
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	4	1	1	2	8	1
							1485	3	4	9							
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	Y	3	3	8			1
							1413	3	3	9							
02	696	N	651	-0-	-45	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					1
							630	3									
03	1488	N	929	-0-	-559	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					1
							904	3									
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	25	1	12	2	Y	3	1	1	2	8	1
							1274	3	3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

11	5730	X	5532	-0-	-198	-0-	96	1	81	2	Y	1	1	8			-0-
							5354	3	1	9							
12	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	99	1	95	2	Y	2	2	8			-0-
							5475	3	2	9							
01	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	111	1	89	2	Y	3	3	8			-0-
							5352	3	3	9							
02	5336	X	5075	-0-	-261	-0-	93	1	73	2	Y	-0-					-0-
							4909	3									
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	118	1	48	2	Y	-0-					-0-
							6058	3									
04	5520	X	5094	-0-	-426	-0-	97	1	48	2	Y	2	2	8			-0-
							4947	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	72	1	61	2	N	16	1	8			70
							4026	3	18	9							
12	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	71	1	68	2	N	38	30	1	2	8	76
							3927	3	42	9							
01	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	79	1	63	2	N	35	29	1	3	8	79
							3783	3	39	9							
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	80	1	63	2	N	8					87
							4224	3	9	9							
03	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	81	1	33	2	N	-0-					87
							4132	3									
04	4170	X	4149	-0-	-21	-0-	78	1	39	2	N	26	38	1	2	8	73
							4003	3	29	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

11	900	N	160	-0-	-740	-0-	3	1	2	2	N	1	1	8			30
							154	3	1	9							
12	744	N	89	-0-	-655	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							86	3									
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					30
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							70	3									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							102	3									
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							82	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	7	1			24
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	7	1			24
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2					26
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					26
							76	3									
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	N	6	9	1			23

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

11	990	N	884	-0-	-106	-0-	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							855	3	1	9							
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	16	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	16	1	13	2	Y	3	3	8			-0-
							786	3	3	9							
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	20	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1079	3									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1650	3									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							1600	3	2	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

11	810	N	685	-0-	-125	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			28
							662	3	1	9							
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	2	2	8			28
							921	3	2	9							
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	Y	3	3	8			28
							864	3	3	9							
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					28
							734	3									
03	961	N	78	-0-	-883	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					28
							76	3									
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	14	1	7	2	Y	1	1	8			28
							715	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							2375	3	1	9							
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	43	2	Y	2	2	8			-0-
							2514	3	2	9							
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	51	1	40	2	Y	3	3	8			-0-
							2437	3	3	9							
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	46	1	19	2	Y	-0-					-0-
							2336	3									
04	2460	N	1980	-0-	-480	-0-	38	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1921	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	Y	1	1	8				23
							954	3	1	9								
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	4	1	1	2	8		24
							954	3	4	9								
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	3	3	8				24
							1069	3	3	9								
02	2900	N	4065	-0-	1165	1165	74	1	58	2	Y	1	1	8				24
							3932	3	1	9								
03	3100	N	3887	-0-	787	1952	74	1	30	2	Y	1						25
							3782	3	1	9								
*04	5772	X	3820	-0-	-1952	-0-	73	1	36	2	Y	3	1	1	2	8		25
							3708	3	3	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

11	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	129	1	109	2	Y	13	13	8				43
							7189	3	14	9								
12	8990	X	7502	-0-	-1488	-0-	130	1	125	2	Y	25	25	8				43
							7219	3	28	9								
01	8680	X	7080	-0-	-1600	-0-	141	1	112	2	Y	50	23	1	44	8		26
							6772	3	55	9								
02	7366	X	6931	-0-	-435	-0-	126	1	99	2	Y	34	28	8				32
							6669	3	37	9								
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	148	1	60	2	Y	45	26	1	25	8		26
							7561	3	50	9								
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	149	1	74	2	Y	9	9	8				26
							7614	3	10	9								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

11	4410	X	3618	-0-	-792	-0-	63	1	53	2	Y	1	1	8				-0-
							3501	3	1	9								
12	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	78	1	75	2	Y	2	2	8				-0-
							4319	3	2	9								
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	87	1	69	2	Y	3	3	8				-0-
							4158	3	3	9								
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	104	1	82	2	Y	-0-						-0-
							5509	3										
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	107	1	44	2	Y	-0-						-0-
							5476	3										
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	99	1	49	2	Y	2	2	8				-0-
							5039	3	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

11	780	X	577	-0-	-203	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
							559	3									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
							621	3									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	1	1	8			-0-
							1245	3	1	9							
02	2900	N	6477	-0-	3577	3577	119	1	93	2	N	-0-					-0-
							6265	3									
03	3100	N	5618	-0-	2518	6095	107	1	44	2	N	-0-					-0-
							5467	3									
*04	3000	N	4771	-0-	1771	7866	91	1	45	2	N	2	2	8			-0-
							4633	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

11	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	113	1	2201	2	Y	8	18	1			11
							9	9									
12	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	103	1	1754	2	Y	9					20
							10	9									
01	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	105	1	1801	2	Y	-0-	16	1			4
02	2233	X	1813	-0-	-420	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-					4
03	2387	X	200	-0-	-2187	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					4
04	2310	X	109	-0-	-2201	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	9	21	1			13
							10	9									
12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	122	1	2074	2	Y	11					24
							12	9									
01	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	141	1	2414	2	Y	-0-	19	1			5
02	2668	X	2027	-0-	-641	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					5
03	2852	X	181	-0-	-2671	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					5
04	2460	N	258	-0-	-2202	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					5

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	20	44	1			28
							22	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	25					53
							28	9									
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	65	1	1110	2	Y	-0-	42	1			11
02	1218	N	997	-0-	-221	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					11
03	1085	N	98	-0-	-987	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					11
04	1140	N	173	-0-	-967	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					11

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	93	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	126	-0-	-1517	-0-	19	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	146	-0-	-1504	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC //CONT.// 412186
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

*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-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4 9	Y	4		20
12	1085 N	375	-0-	-710	-0-	375	2		Y	-0-		20
01	1116 N	666	-0-	-450	-0-	663	2	3 9	Y	3		23
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8 9	Y	7		30
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3 9	Y	3		33
*04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1 9	Y	1		34

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

11	4110	X	2977	-0-	-1133	-0-	52	1	44	2	N	-0-					55
							2881	3									
12	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	59	1	57	2	N	-0-					55
							3279	3									
01	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	69	1	55	2	N	-0-					55
							3311	3									
02	3509	X	2849	-0-	-660	-0-	52	1	41	2	N	8					63
							2747	3	9	9							
03	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	60	1	24	2	N	-0-					63
							3073	3									
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	83	1	41	2	N	-0-					63
							4220	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	4	4	8			-0-
							272	3	4	9							
04	T. A.		541	-0-	541	541	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							526	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

11	7680	X	4163	-0-	-3517	-0-	72	1	61	2	Y	5	5	8			16
							4024	3	6	9							
12	7936	X	4855	-0-	-3081	-0-	84	1	81	2	Y	4	4	8			16
							4686	3	4	9							
01	7781	X	5800	-0-	-1981	-0-	116	1	92	2	Y	22	8	1	21	8	9
							5568	3	24	9							
02	5771	X	4934	-0-	-837	-0-	90	1	71	2	Y	22	19	8			12
							4749	3	24	9							
03	4867	X	1212	-0-	-3655	-0-	23	1	9	2	Y	13	9	1	7	8	9
							1166	3	14	9							
04	5610	X	5498	-0-	-112	-0-	105	1	52	2	Y	-0-					9
							5341	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

11	480	N	94	-0-	-386	-0-	2	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							90	3	1	9							
12	248	N	22	-0-	-226	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	87	N	17	-0-	-70	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1768	-0-	-1112	-0-	30	1	26	2	Y	10	15	1	5	8	9
							1701	3	11	9							
12	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	37	1	35	2	Y	8	4	8			13
							2029	3	9	9							
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	42	1	33	2	Y	21	32	1			2
							2001	3	23	9							
02	1711	N	1188	-0-	-523	-0-	21	1	17	2	Y	19	12	8			9
							1129	3	21	9							
03	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	20	1	8	2	Y	20	17	1	10	8	2
							1030	3	22	9							
*04	2040	X	1218	-0-	-822	-0-	23	1	12	2	Y	-0-					2
							1183	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2172	-0-	-438	-0-	38	1	32	2	Y	5	5	8			4
							2096	3	6	9							
12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	39	1	37	2	Y	4	4	8			4
							2153	3	4	9							
01	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	44	1	35	2	Y	20	2	1	20	8	2
							2116	3	22	9							
02	2088	N	2058	-0-	-30	-0-	37	1	29	2	Y	32	31	8			3
							1957	3	35	9							
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	23	2	1	22	8	2
							2197	3	25	9							
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	50	1	25	2	Y	-0-					2
							2562	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
11	SWR 10	1343	-0-	1343	82879	23 1	19 2	Y	17	17 1	12 8	10
						1282 3	19 9					
12	SWR 10	1237	-0-	1237	84116	21 1	20 2	Y	29	25 8		14
						1164 3	32 9					
01	SWR 10	1174	-0-	1174	85290	23 1	18 2	Y	23	35 1		2
						1108 3	25 9					
02	SWR 10	1072	-0-	1072	86362	19 1	15 2	Y	35	21 8		16
						999 3	39 9					
03	SWR 10	1026	-0-	1026	87388	18 1	8 2	Y	50	37 1	25 8	4
						945 3	55 9					
*04	SWR 10	1032	-0-	1032	88420	19 1	10 2	Y	10	10 8		4
						992 3	11 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			-0-
						111 3						
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			-0-
						116 3						
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			-0-
						114 3						
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	Y	-0-			-0-
						145 3						
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-			-0-
						142 3						
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					3
12	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2			Y	-0-					3
01	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			Y	-0-					3
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	456	2			Y	-0-					3
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					3
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	97	-0-	-740	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

11	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4553	2	9	9	Y	8					41
12	3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1560	2	1	9	Y	1					42
01	4433 X	789	-0-	-3644	-0-	781	2	8	9	Y	7					49
02	4408 X	3624	-0-	-784	-0-	3610	2	14	9	Y	13					62
03	4712 X	3835	-0-	-877	-0-	3829	2	6	9	Y	5					67
04	4560 X	3552	-0-	-1008	-0-	3550	2	2	9	Y	2					69

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	496	N	107	-0-	-389	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							818	3	1	9							
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	-0-					-0-
							891	3									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							922	3	2	9							
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	14	1	5	2	Y	-0-					-0-
							559	3									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					26
							1567	3									
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	32	1	26	2	Y	1	1	8			26
							1526	3	1	9							
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	Y	3	3	8			26
							1589	3	3	9							
02	1566	N	1537	-0-	-29	-0-	31	1	22	2	Y	-0-					26
							1484	3									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	Y	-0-					26
							1627	3									
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	39	1	15	2	Y	-0-					26
							1519	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	-0-					-0-
							808	3									
12	868	N	580	-0-	-288	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							751	3	3	9							
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					-0-
							869	3									

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
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	5	5	8			-0-
							596	3	6	9							
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							551	3	1	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	Y	-0-					-0-
							824	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	18	1	16	2	Y	-0-					12
							1039	3									
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	21	1	18	2	Y	1	1	8			12
							1015	3	1	9							
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			12
							897	3	2	9							
02	1044	N	862	-0-	-182	-0-	18	1	12	2	Y	-0-					12
							832	3									
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	24	1	7	2	Y	-0-					12
							900	3									
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-					12
							880	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							190	3									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							128	3									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	1	1	8			-0-
							119	3	1	9							
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							112	3									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			-0-
							120	3	1	9							
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							122	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							785	3	1	9							
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
							710	3									
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	11	1	9	2	N	3	3	8			-0-
							544	3	3	9							
02	783	N	626	-0-	-157	-0-	13	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							603	3	1	9							
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
							749	3									
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					-0-
							599	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					28
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	N	2	2	8			26
							597	3	2	9							
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	36	1	8			61
							604	3	40	9							
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	11	1	9	2	N	10	10	8			61
							529	3	11	9							
02	609	N	484	-0-	-125	-0-	9	1	7	2	N	-0-					61
							468	3									
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	10	1	4	2	N	-0-					61
							517	3									
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					61
							638	3									

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	2			Y	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
12	1333	N	952	-0-	-381	-0-	19	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							916	3	1	9							
01	1147	N	954	-0-	-193	-0-	18	1	15	2	Y	6	6	8			-0-
							914	3	7	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
03	961	N	649	-0-	-312	-0-	17	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							626	3	1	9							
04	930	N	596	-0-	-334	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
							575	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					16
							140	3									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					16
							131	3									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					16
							131	3									
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					16
							220	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

11	720	N	527	-0-	-193	-0-	9	1	8	2	N	-0-					24
							510	3									
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	10	1	8	2	N	-0-					24
							487	3									
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	10	1	8	2	N	2	2	8			24
							486	3	2	9							
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	N	-0-					24
							515	3									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					24
							530	3									
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					24
							546	3									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

11	3540 X	2612	-0-	-928	-0-	45	1	38	2	Y	20	1	8									28
						2507	3	22	9													
12	3658 X	3137	-0-	-521	-0-	54	1	52	2	Y	37	34	1									31
						2990	3	41	9													
01	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	58	1	46	2	Y	29	38	1			3	8					19
						2806	3	32	9													
02	2900 X	2408	-0-	-492	-0-	44	1	34	2	Y	13											32
						2316	3	14	9													
03	3131 X	2598	-0-	-533	-0-	49	1	20	2	Y	6											38
						2522	3	7	9													
04	3030 X	2366	-0-	-664	-0-	45	1	22	2	Y	2	34	1									6
						2297	3	2	9													

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

11	3000	N	5474	-0-	2474	2474	95	1	80	2	N	4	4	8			-0-
							5295	3	4	9							
12	3100	N	3307	-0-	207	2681	57	1	55	2	N	2	2	8			-0-
							3193	3	2	9							
01	3100	N	1631	-0-	-1469	1212	32	1	26	2	N	16	16	8			-0-
							1555	3	18	9							
02	2091	X	879	-0-	-1212	-0-	16	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							849	3	1	9							
03	1178	X	1154	-0-	-24	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
*04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					-0-
							1134	3									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

11	270	X	257	-0-	-13	-0-	4	1	4	2	N	2	2	8			10
							247	3	2	9							
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					10
							161	3									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	3	2	N	1	1	8			10
							169	3	1	9							
02	261	N	133	-0-	-128	-0-	2	1	2	2	N	-0-					10
							129	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					10
							695	3									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	3	1	1	2	N	-0-					10
							132	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

11	12960	X	8633	-0-	-4327	-0-	149	1	126	2	Y	43	3	8			60
							8311	3	47	9							
12	11501	X	8323	-0-	-3178	-0-	143	1	137	2	Y	78	73	1			65
							7957	3	86	9							
01	11501	X	7928	-0-	-3573	-0-	158	1	125	2	Y	61	80	1	6	8	40
							7578	3	67	9							
02	9512	X	6857	-0-	-2655	-0-	125	1	98	2	Y	30					70
							6601	3	33	9							
03	9114	X	7034	-0-	-2080	-0-	133	1	54	2	Y	20	7	8			83
							6825	3	22	9							
*04	8640	X	6654	-0-	-1986	-0-	127	1	63	2	Y	5	75	1			13
							6458	3	6	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	127	1	107	2	Y	34	3	8			46
							7087	3	37	9							
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	120	1	115	2	Y	62	57	1			51
							6655	3	68	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	123	1	98	2	Y	47	63	1	3	8	32
							5917	3	52	9							
02	7105	X	5247	-0-	-1858	-0-	96	1	75	2	Y	23					55
							5051	3	25	9							
03	7595	X	5277	-0-	-2318	-0-	100	1	41	2	Y	13	3	8			65
							5122	3	14	9							
*04	7350	X	4913	-0-	-2437	-0-	93	1	46	2	Y	4	59	1			10
							4770	3	4	9							

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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

11	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	676	1	2922	3	N	165	126	1			89
							182	9									
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	707	1	3767	3	N	167	125	1			131
							184	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3496	3	162	9	N	147	127	1			151
02	3654	X	3407	-0-	-247	-0-	3174	3	233	9	N	212	252	1			111
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	685	1	3561	3	N	192	253	1			50
							211	9									
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	416	1	3354	3	N	178	126	1			102
							196	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	626	1	2705	3	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	601	1	3197	3	N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3186	-0-	-33	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	620	1	3218	3	N	-0-					-0-
*04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	331	1	2667	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	85	65	1			47
							94	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	242	1	1285	3	N	86	64	1			69
							95	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1445	3	83	9	N	75	65	1			79
02	1363	N	1157	-0-	-206	-0-	1037	3	120	9	N	109	129	1			59
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	245	1	1273	3	N	100	131	1			28
							110	9									
04	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	128	1	1038	3	N	91	65	1			54
							100	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	#	3512	-0-	-118	-0-	61	1	51	2	N	4	1	8			34
							3396	3	4	9							
12	3751	#	3600	-0-	-151	-0-	62	1	60	2	N	31	25	1			40
							3444	3	34	9							
01	3503	#	3255	-0-	-248	-0-	65	1	51	2	N	26	24	1	1	8	41
							3110	3	29	9							
02	3393	#	2685	-0-	-708	-0-	49	1	39	2	N	6					47
							2590	3	7	9							
03	3627	#	2637	-0-	-990	-0-	50	1	20	2	N	-0-					47
							2567	3									
04	3510	#	2732	-0-	-778	-0-	52	1	26	2	N	20	32	1			35
							2632	3	22	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1200	N	87	-0-	-1113	-0-	87	2			Y	-0-					21
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					21
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					21
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					21
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					21
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	440	1	3263	2	N	25					274
							28	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	2	N	24					298
							26	9									
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	620	1	4038	2	N	15					313
							17	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	520	1	3449	2	N	29	182	1			160
							32	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	600	1	3897	2	N	27					187
							30	9									
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	580	1	3400	2	N	27					214
							30	9									

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) //CONT.// 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	8	8	8			-0-
							419	3	9	9							
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	Y	30	29	8			1
							2689	3	33	9							
*04	3000	N	4087	-0-	1087	1087	78	1	39	2	Y	-0-					1
							3970	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

11	840	X	243	-0-	-597	-0-	4	1	4	2	N	1	1	8			67
							234	3	1	9							
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	N	15					82
							1220	3	17	9							
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	42	4	8			120
							1541	3	46	9							
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	N	-0-					120
							1403	3									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-					120
							1390	3									
04	1590	X	1456	-0-	-134	-0-	28	1	14	2	N	-0-					120
							1414	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	592	-0-	-368	-0-	10	1	9	2	Y	7	1	8			8
							565	3	8	9							
12	1209	N	734	-0-	-475	-0-	13	1	12	2	Y	5	10	1			3
							703	3	6	9							
01	930	N	670	-0-	-260	-0-	13	1	11	2	Y	10	5	1	3	8	5
							635	3	11	9							
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	4	6	1			3
							825	3	4	9							
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	Y	4	5	1			2
							863	3	4	9							
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	Y	2					4
							861	3	2	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	911	1	10	2	Y	57	8	8			55
							636	3	63	9							
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	939	1	9	2	Y	272	173	1			154
							500	3	299	9							
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	945	1	12	2	Y	211	296	1	7	8	62
							718	3	232	9							
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	882	1	9	2	Y	118	149	1			31
							623	3	130	9							
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	942	1	5	2	Y	180	148	1	7	8	56
							608	3	198	9							
*04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	910	1	5	2	Y	8					64
							510	3	9	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	Y	7	1	8			9
							2010	3	8	9							
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	Y	12	11	1	1	8	9
							1236	3	13	9							
01	1116	N	917	-0-	-199	-0-	18	1	15	2	Y	7	10	1	1	8	5
							876	3	8	9							
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	20	2	Y	4					9
							1339	3	4	9							
03	1116	N	203	-0-	-913	-0-	4	1	2	2	Y	2					11
							195	3	2	9							
04	900	N	43	-0-	-857	-0-	1	1	41	3	Y	1	10	1			2
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	546	-0-	-774	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
03	713	N	453	-0-	-260	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							486	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	10341	-0-	-2529	-0-	176	1	148	2	N	205	6	8			281
							9791	3	226	9							
12	13299	X	9722	-0-	-3577	-0-	166	1	159	2	N	152	347	1			86
							9230	3	167	9							
01	13299	X	9081	-0-	-4218	-0-	177	1	141	2	N	252	172	1	7	8	159
							8486	3	277	9							
02	10875	X	7651	-0-	-3224	-0-	137	1	108	2	N	131	185	1			105
							7262	3	144	9							
03	10695	X	8100	-0-	-2595	-0-	151	1	62	2	N	146	173	1	7	8	71
							7726	3	161	9							
*04	10350	X	7873	-0-	-2477	-0-	149	1	74	2	N	65					136
							7578	3	72	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3450	-0-	-1080	-0-	60	1	50	2	N	16	3	8			57
							3322	3	18	9							
12	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	40	1	38	2	N	2	2	8			57
							2217	3	2	9							
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	77	1	61	2	N	29	24	8			62
							3703	3	32	9							
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	N	17	2	8			77
							3716	3	19	9							
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	99	1	40	2	N	2	2	8			77
							5065	3	2	9							
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	111	1	55	2	N	5					82
							5687	3	6	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		386	-0-	386	403	7	1	6	2	N	1	1	8			-0-
							372	3	1	9							
01	14B2 EXT		97	-0-	97	500	2	1	2	2	N	1	1	8			-0-
							92	3	1	9							
02	14B2 EXT		8	-0-	8	508	8	3			N	-0-					-0-
03	516	X	8	-0-	-508	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	360	X	36	-0-	-324	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

11	1740	X	543	-0-	-1197	-0-	9	1	8	2	N	2	2	8			39
							524	3	2	9							
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	2	2	8			39
							381	3	2	9							
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	2	2	8			39
							394	3	2	9							
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	2	2	8			39
							209	3	2	9							
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					39
							866	3									
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	2	2	8			39
							654	3	2	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

11	150	X	79	-0-	-71	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							77	3									
12	155	X	37	-0-	-118	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							35	3									
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							153	3									
02	116	X	47	-0-	-69	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	93	X	70	-0-	-23	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	1	2	Y	8					9
							42	3	9	9							
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	22	3	20	9	Y	18	17	1			10
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	3	44	9	Y	40	38	1			12
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	24	30	1			6
							201	3	26	9							
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	35	30	1			11
							39	9									
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	29	3	Y	2					13
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					30
12	465	X	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					30
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							80	3									
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							45	3									
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					30
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

11	2130	X	1464	-0-	-666	-0-	25	1	21	2	N	8	12	1	4	8	8
							1409	3	9	9							
12	2201	X	1062	-0-	-1139	-0-	18	1	18	2	N	8	4	8			12
							1017	3	9	9							
01	2201	X	1848	-0-	-353	-0-	37	1	29	2	N	20	31	1			1
							1760	3	22	9							
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	30	2	N	24	14	8			11
							2013	3	26	9							
03	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	33	1	13	2	N	38	27	1	19	8	3
							1688	3	42	9							
*04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	33	1	17	2	N	-0-					3
							1703	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					50
							89	3									
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
							47	3									
02	14B2	EXT	101	-0-	101	101	2	1	1	2	N	-0-					50
							98	3									
03	14B2	EXT	33	-0-	33	134	1	1	32	3	N	-0-					50
04	14B2	EXT	7	-0-	7	141	7	3			N	-0-					50

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	23	1	19	2	Y	1	1	8			15
							1272	3	1	9							
12	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					15
							1097	3									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	Y	6	6	8			15
							1492	3	7	9							
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	11	1	8			25
							1266	3	12	9							
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-					25
							1211	3									
04	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	25	1	13	2	Y	-0-					25
							1293	3									

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
*04	77	N	54	-0-	-23	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							52	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
02	522	N	481	-0-	-41	-0-	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
03	558	N	52	-0-	-506	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	68	-0-	-472	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	20	1	17	2	Y	1	1	8			91
							1117	3	1	9							
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			91
							1110	3	2	9							
01	1271	N	994	-0-	-277	-0-	20	1	16	2	Y	2	2	8			91
							956	3	2	9							
02	1131	N	893	-0-	-238	-0-	16	1	13	2	Y	2	2	8			91
							862	3	2	9							
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	-0-					91
							1133	3									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	2	2	8			91
							1164	3	2	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	66 3703	1 3	56 76	2 9	N	69	186	1	3	8	35
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	100 5582	1 3	96 11	2 9	N	10	1	8			44
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	102 4921	1 3	81 84	2 9	N	76	10	8			110
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	82 4308	1 3	64 50	2 9	N	45	1	8			154
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	97 4975	1 3	40 48	2 9	N	44	176	1			22
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	100 5084	1 3	50 17	2 9	N	15					37

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	73 4081	1 3	62 1	2 9	N	1	1	8			23
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	61 3387	1 3	59 2	2 9	N	2	2	8			23
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	92 4424	1 3	73 3	2 9	N	3	3	8			23
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	57 3029	1 3	45	2	N	-0-					23
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	103 5271	1 3	42	2	N	-0-					23
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	104 5315	1 3	52 2	2 9	N	2	2	8			23

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	57	1	48	2	N	1	1	8			17
							3153	3	1	9							
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	56	1	54	2	N	2	2	8			17
							3127	3	2	9							
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	62	1	49	2	N	3	3	8			17
							2963	3	3	9							
02	3219	X	2441	-0-	-778	-0-	45	1	35	2	N	-0-					17
							2361	3									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	58	1	24	2	N	-0-					17
							2955	3									
04	3270	X	2855	-0-	-415	-0-	54	1	27	2	N	3	3	8			17
							2771	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

11	4800	X	4469	-0-	-331	-0-	77	1	65	2	N	13	5	8			49
							4313	3	14	9							
12	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	79	1	76	2	N	4	4	8			49
							4386	3	4	9							
01	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	90	1	71	2	N	21	21	8			49
							4309	3	23	9							
02	4321	X	4238	-0-	-83	-0-	77	1	61	2	N	23	23	8			49
							4075	3	25	9							
03	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	85	1	35	2	N	19	19	8			49
							4348	3	21	9							
04	4470	X	4254	-0-	-216	-0-	81	1	40	2	N	-0-					49
							4133	3									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	X	84	-0-	-96	-0-	1 1 80 3	1 2 2 9	Y	2			4
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

11	5460 X	5152	-0-	-308	-0-	88 1	74 2	N	91	2 8		149
						4890 3	100 9					
12	5642 X	5400	-0-	-242	-0-	92 1	88 2	N	94	177 1	1 8	65
						5117 3	103 9					
01	5642 X	5306	-0-	-336	-0-	104 1	83 2	N	121	11 8		175
						4986 3	133 9					
02	5278 X	4835	-0-	-443	-0-	87 1	68 2	N	83	178 1	1 8	79
						4589 3	91 9					
03	5642 X	4884	-0-	-758	-0-	91 1	37 2	N	73			152
						4676 3	80 9					
04	5220 X	4779	-0-	-441	-0-	89 1	44 2	N	85	178 1		59
						4552 3	94 9					

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	T. A.	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	170	170	3 1 164 3	3 2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	95	-0-	95	265	2 1 91 3	2 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	266	1 3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266			Y	-0-			-0-
*04	266 X	-0-	-0-	-266	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4291	-0-	-329	-0-	74	1	63	2	N	1	1	8			-0-
							4153	3	1	9							
12	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	77	1	74	2	N	1	1	8			-0-
							4287	3	1	9							
01	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	88	1	70	2	N	10	10	8			-0-
							4214	3	11	9							
02	4147	X	3956	-0-	-191	-0-	72	1	57	2	N	1	1	8			-0-
							3826	3	1	9							
03	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
							3996	3									
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	78	1	39	2	N	-0-					-0-
							3973	3									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

11	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	465	1	393	2	N	11	11	8			39
							25926	3	12	9							
12	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	472	1	453	2	N	5					44
							26229	3	6	9							
01	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	525	1	417	2	N	9	9	8			44
							25214	3	10	9							
02	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	441	1	346	2	N	-0-					44
							23285	3									
03	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	483	1	197	2	N	7	7	8			44
							24703	3	8	9							
*04	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	465	1	231	2	N	5					49
							23727	3	6	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	143	1	16	2	Y	-0-					-0-
							925	3									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	148	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1000	3	1	9							
02	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	131	1	13	2	Y	-0-					-0-
							889	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	147	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1054	3									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	696	1	77	2	Y	1	1	8			21
							5065	3	1	9							
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	701	1	78	2	Y	3	3	8			21
							4547	3	3	9							
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	759	1	85	2	Y	7	7	8			21
							5132	3	8	9							
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	580	1	59	2	Y	-0-					21
							3946	3									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	638	1	38	2	Y	-0-					21
							4784	3									
*04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	628	1	44	2	Y	3	3	8			21
							4509	3	3	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

11	14B2 EXT		7	-0-	7	19	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

11	690	N	661	-0-	-29	-0-	79	1	9	2	Y	-0-					16
							573	3									
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	75	1	8	2	Y	-0-					16
							483	3									
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					16
							467	3									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	9	2	Y	-0-					16
							586	3									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	Y	-0-					16
							554	3									
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	Y	-0-					16
							523	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2376	-0-		-1404	-0-	283	1	31	2	Y	1	1	8			13
								2061	3	1	9							
12	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-	277	1	31	2	Y	-0-					13
								1798	3									
01	1984	X	1978	-0-		-6	-0-	251	1	28	2	Y	-0-					13
								1699	3									
02	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	419	1	43	2	Y	1	1	8			13
								2849	3	1	9							
03	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	438	1	26	2	Y	-0-					13
								3281	3									
*04	3000	N	3769	-0-		769	769	457	1	32	2	Y	2	2	8			13
								3278	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	228	1	25	2	Y	9	9	8			17
								1658	3	10	9							
12	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	210	1	23	2	Y	13	13	8			17
								1361	3	14	9							
01	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	216	1	24	2	Y	29	29	8			17
								1459	3	32	9							
02	878	N	878	-0-		-0-	-0-	111	1	11	2	Y	1	1	8			17
								755	3	1	9							
03	258	N	258	-0-		-0-	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					17
								226	3									
04	180	N	29	-0-		-151	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					17

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	678	-0-		-72	-0-	81	1	9	2	Y	-0-					-0-
								588	3									
12	598	N	598	-0-		-0-	-0-	79	1	9	2	Y	-0-					-0-
								510	3									
01	546	N	546	-0-		-0-	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					-0-
								469	3									
02	536	N	536	-0-		-0-	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
								461	3									
03	662	N	662	-0-		-0-	-0-	77	1	5	2	Y	-0-					-0-
								580	3									
*04	714	N	714	-0-		-0-	-0-	87	1	6	2	Y	-0-					-0-
								621	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-		-26	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
12	124	N	41	-0-		-83	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
01	62	N	56	-0-		-6	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
02	91	N	91	-0-		-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-		-0-	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
								94	3									

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
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	34	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							249	3	1	9							
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

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
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1320	3									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
							547	3									

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
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	154	1	17	2	Y	-0-					18
							1123	3									
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	159	1	18	2	Y	1	1	8			18
							1030	3	1	9							
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	157	1	18	2	Y	-0-					18
							1059	3									
02	1247	N	1122	-0-	-125	-0-	142	1	14	2	Y	1	1	8			18
							965	3	1	9							
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	146	1	9	2	Y	-0-					18
							1098	3									
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	Y	-0-					18
							1102	3									

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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 #: 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
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
12	434	N	147	-0-	-287	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
02	290	N	140	-0-	-150	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	39	1	3	2	Y	-0-					-0-
							278	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	167	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1217	3									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	168	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1086	3	2	9							
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	166	1	19	2	Y	3	3	8			-0-
							1121	3	3	9							
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	158	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1076	3									
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1073	3									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							1331	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	15	2	N	1	1	8			8
							1016	3	1	9							
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	16	2	N	2	2	8			8
							936	3	2	9							
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	111	1	12	2	N	-0-					8
							750	3									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-					8
							611	3									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	4	2	N	-0-					8
							534	3									
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					8
							543	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	330	X	62	-0-	-268	-0-	7	1	1	2	N	-0-					17
							54	3									
12	279	X	136	-0-	-143	-0-	18	1	2	2	N	-0-					17
							116	3									
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	12	1	1	2	N	-0-					17
							78	3									
02	145	X	57	-0-	-88	-0-	7	1	1	2	N	-0-					17
							49	3									
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					17
							173	3									
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-					17
							275	3									

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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/29/2016 - P/A 01/29/2016

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	100	1	1622	2	Y	15	51	1			13
							17	9									
12	2046	N	1489	-0-	-557	-0-	85	1	1394	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	37	1	1615	2	Y	12					22
							13	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	8	1	1921	2	Y	13					35
							14	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	2	Y	16					51
							18	9									
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	Y	16	55	1			12
							18	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

11	2970	X	1716	-0-	-1254	-0-	99	1	1596	2	Y	19					67
							21	9									
12	3069	X	1439	-0-	-1630	-0-	82	1	1339	2	Y	16	46	1			37
							18	9									
01	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	66	1	2868	2	Y	35					72
							39	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	13	1	3108	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
03	1891	X	809	-0-	-1082	-0-	24	1	774	2	Y	10					53
							11	9									
04	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	99	1	2416	2	Y	35	10	1			78
							39	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

11	4320	X	2913	-0-	-1407	-0-	166	1	2716	2	Y	28					84
							31	9									
12	3906	X	2310	-0-	-1596	-0-	132	1	2154	2	Y	22	60	1			46
							24	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	2	Y	41					87
							45	9									
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	16	1	3715	2	Y	29	68	1			48
							32	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	94	1	3000	2	Y	36					84
							40	9									
04	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	135	1	3298	2	Y	39	23	1			100
							43	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2744	-0-	-946	-0-	21	1	2701	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
12	3875	X	2273	-0-	-1602	-0-	114	1	2139	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
01	3875	X	1717	-0-	-2158	-0-	92	1	1608	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	192	1	3740	2	Y	39	36	1			11
							43	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	138	1	2372	2	Y	14	16	1			10
							15	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5526	-0-	-2004	-0-	209	1	5293	2	Y	22	130	1			35
							24	9									
12	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	342	1	6269	2	Y	18	28	1			25
							20	9									
01	7223	X	6233	-0-	-990	-0-	142	1	6069	2	Y	20					45
							22	9									
02	6554	X	5440	-0-	-1114	-0-	24	1	5397	2	Y	17					62
							19	9									
03	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	199	1	6384	2	Y	22					84
							24	9									
04	6420	X	6278	-0-	-142	-0-	247	1	6020	2	Y	10	76	1			18
							11	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	85	-0-	-845	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	3920	-0-	-3760	-0-	30	1	3856	2	Y	31	28	1			22
							34	9									
12	7936	X	5627	-0-	-2309	-0-	282	1	5286	2	Y	54	52	1			24
							59	9									
01	7936	X	5794	-0-	-2142	-0-	311	1	5419	2	Y	58	52	1			30
							64	9									
02	6989	X	4604	-0-	-2385	-0-	222	1	4324	2	Y	53	64	1			19
							58	9									
03	6169	X	5145	-0-	-1024	-0-	263	1	4821	2	Y	55	53	1			21
							61	9									
04	5610	X	4290	-0-	-1320	-0-	234	1	4036	2	Y	18	23	1			16
							20	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	2055	2	Y	16	12	1			7
12	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	1391	2	Y	13	14	1			6
01	1116	X	1003	-0-	-113	-0-	54 10	1 9	939	2	Y	9	10	1			5
02	2030	X	764	-0-	-1266	-0-	37 9	1 9	718	2	Y	8	10	1			3
03	2170	X	494	-0-	-1676	-0-	25 6	1 9	463	2	Y	5	6	1			2
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	36 9	1 9	618	2	Y	8	6	1			4

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					81
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					81
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3	9	N	3					84
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					86
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	356	-0-	-2764	-0-	40	1	316	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	485	-0-	-1251	-0-	73	1	412	2	N	-0-					-0-
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	-0-					-0-
02	377	X	341	-0-	-36	-0-	49	1	292	2	N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	N	-0-					-0-
*04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1012	1	7918	2	Y	-0-					-0-
12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	1370	1	7745	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8645	-0-	-469	-0-	1180	1	7465	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	7489	-0-	-1037	-0-	1067	1	6422	2	Y	-0-					-0-
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1312	1	8885	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9328	-0-	9328	9328	1410	1	7918	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	2	N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	N	-0-					-0-
02	348	X	244	-0-	-104	-0-	35	1	209	2	N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	2	N	-0-					-0-
04	480	X	402	-0-	-78	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	338	1	1990	2	N	-0-					-0-
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	322	1	2206	2	N	-0-					-0-
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	320	1	1921	2	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	308	1	2110	2	N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	345	1	2089	2	N	-0-					-0-
*10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	397	1	2228	2	N	-0-					-0-
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	381	1	2099	2	N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	398	1	1972	2	N	-0-					-0-
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	389	1	1736	2	N	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	318	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	447	1	2154	2	N	-0-					-0-
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	432	1	2198	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	320	2	Y	-0-			-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	Y	-0-			-0-
*07	186	N	145	-0-	-41	-0-	21	1	124	2	Y	-0-			-0-
*08	279	N	91	-0-	-188	-0-	12	1	79	2	Y	-0-			-0-
*09	240	N	68	-0-	-172	-0-	10	1	58	2	Y	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*02	2407	X	2269	-0-	-138	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					7
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	221	1	2030	2	Y	-0-					7
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	Y	-0-					7
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1843	2	Y	-0-					7
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	172	1	1964	2	Y	-0-					7
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

11	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	450	1	4729	2	Y	-0-					4
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	528	1	4841	2	Y	-0-					4
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	473	1	4905	2	Y	-0-					4
02	5017	X	4903	-0-	-114	-0-	424	1	4479	2	Y	-0-					4
03	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	421	1	4800	2	Y	-0-					4
04	4950	X	3858	-0-	-1092	-0-	312	1	3546	2	Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

11	2370	X	87	-0-	-2283	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	109	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	94	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1732	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

11	780	N	667	-0-	-113	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	389	-0-	-249	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5516	-0-	-1864	-0-	338	1	5177	2	Y	1					3
							1	9									
12	7626	X	4929	-0-	-2697	-0-	299	1	4628	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	6851	X	4984	-0-	-1867	-0-	313	1	4670	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	5887	X	3597	-0-	-2290	-0-	219	1	3377	2	Y	1					4
							1	9									
03	5859	X	3302	-0-	-2557	-0-	222	1	3078	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	319	1	4879	2	Y	-0-	1	1			3

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	879	-0-	-1611	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	87	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	678	-0-	-163	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	644	-0-	-1464	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

11	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	22	1	550	2	N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	605	-0-	-205	-0-	27	1	578	2	N	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-			-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	51	1	1356	2	N	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-			-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	-0-			-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-			-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	54	1	835	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	484	-0-	-725	-0-	30	1	454	2	Y	-0-			-0-
02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	57	1	790	2	Y	-0-			-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	39	1	843	2	N	-0-			-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	27	1	684	2	N	-0-			-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	N	-0-			-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	603	-0-	-420	-0-	38	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	2	Y	-0-			-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	234	1	5045	2	N	-0-			-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	176	1	4527	2	N	-0-			-0-
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	167	1	4418	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	1498	-0-	-2736	-0-	58	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5135	2	N	-0-			-0-
*04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	179	1	4243	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-			-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	22	1	564	2	N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	83	1	2033	2	N	-0-			-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-			-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	N	-0-			-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	198	1	3217	2	N	-0-			-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	223	1	3919	2	N	-0-			-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	215	1	3850	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	1101	-0-	-2409	-0-	60	1	1041	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	76	-0-	76	76	5	1	71	2		Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

11	750	N	633	-0-	-117	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	480	-0-	-202	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	450	-0-	-159	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

11	990	N	978	-0-	-12	-0-	60	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	11	1	292	2	N	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1365	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	151	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	1					1
							1	9									
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2378	N	2090	-0-	-288	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2201	-0-	-713	-0-	148	1	2052	2	Y	1					1
							1	9									
*04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2779	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	117	-0-	-202	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	199	1	3079	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	177	1	2647	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	2842	X	2564	-0-	-278	-0-	156	1	2408	2	Y	-0-					4
*03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	179	1	2488	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	146	1	2236	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1900	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	90	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1370	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	118	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	106	1	2718	2	N	-0-			-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	120	1	3011	2	N	-0-			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	121	1	2973	2	N	-0-			-0-
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	106	1	2521	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830 X	1285	-0-	-545	-0-	79	1	1205	2	Y	1					1
						1	9									
12	1891 X	1099	-0-	-792	-0-	67	1	1031	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	1891 X	140	-0-	-1751	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1537 X	317	-0-	-1220	-0-	19	1	297	2	Y	1					1
						1	9									
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2787	-0-	-873	-0-	171	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	196	1	3038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3782	X	2471	-0-	-1311	-0-	155	1	2315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3277	X	2078	-0-	-1199	-0-	126	1	1951	2	Y	1					1
							1	9									
03	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	166	1	2302	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	158	1	2414	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	222	1	3396	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	218	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	218	1	3252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3509	X	3441	-0-	-68	-0-	209	1	3231	2	Y	1					1
							1	9									
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	239	1	3322	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	203	1	3100	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	430	-0-	-237	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	637	-0-	-355	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	493	-0-	-282	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	384	-0-	-312	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	96	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	92	1	2125	2	N	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	99	1	2232	2	N	-0-			-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 N	558	-0-	-102	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	20	1	459	2	N	-0-					-0-
02	551 N	256	-0-	-295	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
03	527 N	422	-0-	-105	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	85	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1067	-0-	-499	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	68	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	832	-0-	-308	-0-	51	1	780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	29	1	502	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	-0-					-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	N	-0-					-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	N	-0-					-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-					-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1623	-0-	-702	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1729	-0-	-446	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1241	-0-	-1084	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	802	-0-	-1028	-0-	802	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	196	1	4695	2	Y	-0-			-0-
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	220	1	5378	2	Y	-0-			-0-
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	207	1	5213	2	Y	-0-			-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	194	1	4778	2	Y	-0-			-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	202	1	5310	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	205	1	4957	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	449	1	1915	2	N	-0-			-0-
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	512	1	2071	2	N	-0-			-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	440	1	2052	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	1916	-0-	-404	-0-	429	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	396	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2106	-0-	-384	-0-	424	1	1682	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

11	5040	X	2747	-0-	-2293	-0-	521	1	2226	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	2412	-0-	-2796	-0-	478	1	1934	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	2878	-0-	-1710	-0-	509	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	1877	-0-	-2415	-0-	420	1	1457	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	548	1	2196	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	495	1	1966	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

11	5850	X	4107	-0-	-1743	-0-	780	1	3327	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	880	1	3563	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	818	1	3811	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3449	-0-	-727	-0-	772	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	778	1	3116	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	836	1	3322	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1835	-0-	-1327	-0-	72	1	1763	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	1358	-0-	-1804	-0-	52	1	1306	2	N	-0-			-0-
02	2958	X	782	-0-	-2176	-0-	31	1	751	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	70	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	966	-0-	-804	-0-	38	1	928	2	N	-0-			-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

11	24687 R	24687	-0-	-0-	-0-	750	1	23674	2	N	239	190	1			246
						263	9									
12	25730 #	25263	-0-	-467	-0-	770	1	24083	2	N	373	196	1			423
						410	9									
01	25730 #	23971	-0-	-1759	-0-	732	1	22975	2	N	240	372	1			291
						264	9									
02	24070 #	23187	-0-	-883	-0-	710	1	22278	2	N	181					472
						199	9									
03	25575 #	23872	-0-	-1703	-0-	720	1	22721	2	N	392	545	1			319
						431	9									
*04	24741 R	24741	-0-	-0-	-0-	745	1	23751	2	N	223	381	1			161
						245	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

11	17670 #	13535	-0-	-4135	-0-	282	1	12904	2	N	317	327	1			51
						349	9									
12	17050	15481	-0-	-1569	-0-	314	1	14769	2	N	362	348	1			65
						398	9									
01	17050	16727	-0-	-323	-0-	344	1	16005	2	N	344	341	1			68
						378	9									
02	16572	16572	-0-	-0-	-0-	326	1	15921	2	N	295	314	1			49
						325	9									
03	15469 #	15318	-0-	-151	-0-	316	1	14706	2	N	269	247	1			71
						296	9									
*04	16293 R	16293	-0-	-0-	-0-	303	1	15646	2	N	313	319	1			65
						344	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	#	5049	-0-	-891	-0-	107	1	4877	2	N	59	62	1			12
							65	9									
12	6158		6158	-0-	-0-	-0-	127	1	5976	2	N	50	51	1			11
							55	9									
01	5893		5893	-0-	-0-	-0-	122	1	5721	2	N	45	45	1			11
							50	9									
02	5528		5528	-0-	-0-	-0-	107	1	5371	2	N	45	47	1			9
							50	9									
03	5766		5752	-0-	-14	-0-	114	1	5594	2	N	40	37	1			12
							44	9									
*04	6020		6020	-0-	-0-	-0-	114	1	5855	2	N	46	47	1			11
							51	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48167	R	48167	-0-	-0-	-0-	1019 562	1 9	46586	2	N	511	535	1			84
12	48374	R	48374	-0-	-0-	-0-	996 601	1 9	46777	2	N	546	531	1			99
01	49786	#	46820	-0-	-2966	-0-	971 616	1 9	45233	2	N	560	549	1			110
02	46574	#	43442	-0-	-3132	-0-	857 606	1 9	41979	2	N	551	572	1			89
03	49786	#	43397	-0-	-6389	-0-	901 531	1 9	41965	2	N	483	444	1			128
04	48180	#	45561	-0-	-2619	-0-	853 594	1 9	44114	2	N	540	555	1			113

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
*11	5204		5205	-0-	1	1	133 7	1 9	5065	2	Y	6	5	0			1
12	5362		5362	-0-	-0-	1	134 6	1 9	5222	2	Y	5	5	0			1
01	5239		5239	-0-	-0-	1	131 6	1 9	5102	2	Y	5	5	0			1
02	5899		5899	-0-	-0-	1	184 3	1 9	5712	2	Y	3	3	0			1
03	5115		4515	-0-	-600	-0-	118 3	1 9	4394	2	Y	3	3	0			1
*04	7084		7084	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	6926	2	Y	5	5	0			1

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39510		18578	-0-	-20932	9769	47	1	16937	2	Y	1438	1439	1			60
							12	4	1582	9							
12	24862		17053	-0-	-7809	1960	90	1	15451	2	Y	1365	1388	1			37
							10	4	1502	9							
01	24862		14602	-0-	-10260	-0-	134	1	13272	2	Y	1076	1049	1			64
							12	4	1184	9							
02	23258		13583	-0-	-9675	-0-	162	1	12331	2	Y	980	965	1			79
							12	4	1078	9							
03	21824	#	11670	-0-	-10154	-0-	384	1	10460	2	Y	751	785	1			45
							826	9									
04	18570	#	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT					45

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1773	1	10307	2	N	-0-			-0-
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	1695	1	10929	2	N	-0-			-0-
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	1546	1	9835	2	N	-0-			-0-
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1441	1	8954	2	N	-0-			-0-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1447	1	7818	2	N	-0-			-0-
*04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	1785	1	11003	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

11	6390	X	2182	-0-	-4208	-0-	320	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	3865	-0-	-2738	-0-	519	1	3346	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	4960	-0-	-1643	-0-	674	1	4286	2	N	-0-			-0-
02	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	567	1	3522	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	3553	-0-	-2213	-0-	555	1	2998	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1904	-0-	-1876	-0-	266	1	1638	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

11	5130	X	3633	-0-	-1497	-0-	533	1	3100	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4175	-0-	-1188	-0-	561	1	3614	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	623	1	3963	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	4208	-0-	-1012	-0-	583	1	3625	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	696	1	3759	2	N	-0-			-0-
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	643	1	3966	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4776	-0-	-1314	-0-	701	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5387	-0-	-968	-0-	723	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5338	-0-	-1017	-0-	725	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4839	-0-	-1106	-0-	671	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	794	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	716	1	4411	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5225	-0-	-985	-0-	767	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5787	-0-	-940	-0-	777	1	5010	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5537	-0-	-1190	-0-	752	1	4785	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	701	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4656	-0-	-1730	-0-	727	1	3929	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4398	-0-	-1212	-0-	614	1	3784	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

11	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2951	2	30	9	Y	27					54
12	3658	X	1330	-0-	-2328	-0-	1318	2	12	9	Y	11	55	1			10
01	3565	X	1307	-0-	-2258	-0-	1283	2	24	9	Y	22					32
02	2958	X	1537	-0-	-1421	-0-	1525	2	12	9	Y	11	27	1			16
03	3162	X	847	-0-	-2315	-0-	846	2	1	9	Y	1					17
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2398	2	13	9	Y	12					29

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

11	8640	X	8360	-0-	-280	-0-	8360	2			Y	-0-					14
12	10292	X	5292	-0-	-5000	-0-	5292	2			Y	-0-					14
01	10292	X	8515	-0-	-1777	-0-	8515	2			Y	-0-					14
02	9628	X	543	-0-	-9085	-0-	543	2			Y	-0-					14
03	8649	X	5397	-0-	-3252	-0-	5397	2			Y	-0-					14
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					14

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			Y	-0-					7
12	5425	X	2924	-0-	-2501	-0-	2924	2			Y	-0-					7
01	5425	X	3924	-0-	-1501	-0-	3924	2			Y	-0-					7
02	5075	X	345	-0-	-4730	-0-	345	2			Y	-0-					7
03	5425	X	2153	-0-	-3272	-0-	2153	2			Y	-0-					7
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					7

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

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

11	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

11	0	#	719	-0-	719 B	-16988	719	2			N	-0-					-0-
12	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-17887					N	NO RPT					-0-
01	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-18631					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-18631					N	NO RPT					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-19375					N	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720 B	-20095					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

11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					31
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4030	X	4030	-0-	-0-	B	-0-	275	1	3688	3	Y	61	56	1			16
								67	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3204	3	Y	57	64	1			9
								63	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2787	3	Y	59	67	1			1
								65	9									
02	2900	X	1732	-0-	-1168	B	-0-	77	1	1598	3	Y	52	51	1			2
								57	9									
03	3100	X	1857	-0-	-1243	B	-0-	76	1	1707	3	Y	67	54	1			15
								74	9									
04	3000	X	1734	-0-	-1266	B	-0-	70	1	1605	3	Y	54	65	1			4
								59	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

11	870	N	354	-0-	-516	B	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1123	3	Y	39					39
								43	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	13	1	277	3	Y	52	55	1			36
								57	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	13	1	105	3	Y	22	18	1			40
								24	9									
04	300	N	171	-0-	-129	B	-0-	6	1	154	3	Y	10	11	1			39
								11	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

11	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	22	1	299	3	Y	14					14
								15	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	9	1	180	3	Y	9	11	1			12
								10	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	14	1	291	3	Y	12	12	1			12
								13	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	13	1	294	3	Y	11	9	1			14
								12	9									
*04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	13	1	292	3	Y	18	22	1			10
								20	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

11	14B2 EXT		20	-0-	20	B	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7969	-0-	-71 B	-0-	516	1	6926	3	Y	479	446	1			159
							527	9									
12	8605	X	8605	-0-	-0- B	-0-	558	1	7489	3	Y	507	525	1			141
							558	9									
01	8461	X	8461	-0-	-0- B	-0-	363	1	7613	3	Y	441	480	1			102
							485	9									
02	7979	X	7979	-0-	-0- B	-0-	349	1	7202	3	Y	389	395	1			96
							428	9									
03	8164	X	8164	-0-	-0- B	-0-	343	1	7342	3	Y	435	351	1			180
							479	9									
*04	7960	X	7960	-0-	-0- B	-0-	319	1	7296	3	Y	314	390	1			104
							345	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

11	270	N	509	-0-	239 B	-8749	33	1	443	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
12	310	N	480	-0-	170 B	-8579	31	1	419	3	Y	27	32	1			1
							30	9									
01	310	N	326	-0-	16 B	-8563	13	1	278	3	Y	32					33
							35	9									
02	290	N	455	-0-	165 B	-8398	20	1	415	3	Y	18	18	1			33
							20	9									
03	310	N	478	-0-	168 B	-8230	25	1	441	3	Y	11	9	1			35
							12	9									
04	300	N	477	-0-	177 B	-8053	19	1	438	3	Y	18	22	1			31
							20	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

11	8520	X	7425	-0-	-1095 B	-0-	505	1	6777	3	Y	130	121	1			52
							143	9									
12	8091	X	7215	-0-	-876 B	-0-	489	1	6568	3	Y	144	150	1			46
							158	9									
01	8091	X	6910	-0-	-1181 B	-0-	307	1	6441	3	Y	147	156	1			37
							162	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	317	1	6551	3	Y	121	123	1			35
							133	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0- B	-0-	318	1	7027	3	Y	111	90	1			56
							122	9									
*04	7704	X	7704	-0-	-0- B	-0-	319	1	7296	3	Y	81	98	1			39
							89	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

11	690	N	523	-0-	-167 B	-0-	34	1	456	3	Y	30	28	1			13
							33	9									
12	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	33	1	448	3	Y	29	32	1			10
							32	9									
01	806	N	492	-0-	-314 B	-0-	21	1	439	3	Y	29	34	1			5
							32	9									
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	21	1	425	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	465	N	343	-0-	-122 B	-0-	13	1	294	3	Y	33	27	1			11
							36	9									
04	450	N	336	-0-	-114 B	-0-	13	1	292	3	Y	28	33	1			6
							31	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
11	11460	X	10125	-0-	-1335 B	-0-	681	1	9147	3	Y	270	251	1			87
							297	9									
12	11501	X	10553	-0-	-948 B	-0-	712	1	9554	3	Y	261	268	1			80
							287	9									
01	11439	X	10966	-0-	-473 B	-0-	483	1	10116	3	Y	334	368	1			46
							367	9									
02	10184	X	10184	-0-	-0- B	-0-	458	1	9447	3	Y	254	260	1			40
							279	9									
03	9961	X	9961	-0-	-0- B	-0-	419	1	9124	3	Y	380	306	1			114
							418	9									
*04	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	382	1	8756	3	Y	305	379	1			40
							336	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	33	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67 B	-0-	10	1	204	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	38	1	748	3	Y	45	36	1			10
							50	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	51	1	1167	3	Y	71	65	1			16
							78	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372	N	118	-0-	-254 B	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					335
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					335
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					335
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					335

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	#	5191	-0-	-29	-0-	389	1	3982	3	Y	745	718	1			137
							820	9									
12	5735	#	5255	-0-	-480	-0-	410	1	4374	3	Y	428	515	1			50
							471	9									
01	5735	#	4958	-0-	-777	-0-	370	1	4080	3	Y	462	478	1			34
							508	9									
02	5365	#	4651	-0-	-714	-0-	366	1	3826	3	Y	417	347	1			104
							459	9									
03	5580	#	5421	-0-	-159	-0-	422	1	4288	3	Y	646	649	1			101
							711	9									
*04	5269	R	5269	-0-	-0-	-0-	420	1	4012	3	Y	761	748	1			114
							837	9									

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

11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1924	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1868	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1992	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	725	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	823	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1594	-0-	-566	-0-	1231	1	363	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

11	3960	X	2079	-0-	-1881	-0-	154	1	1849	3	Y	69	106	1			51
							76	9									
12	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	133	1	3312	3	Y	246	154	1			143
							271	9									
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	289	1	4244	3	Y	7	143	1	7	8	-0-
							8	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	331	1	3856	3	Y	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	3	Y	-0-					-0-
*04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	259	1	3970	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

11	5730	X	4593	-0-	-1137	-0-	342	1	3945	3	N	278	372	1			35
							306	9									
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	723	1	5739	3	N	779	744	1			-0-
							857	9									
01	5921	X	4484	-0-	-1437	-0-	222	1	4031	3	N	210	187	1	3	8	106
							231	9									
02	6061	X	4427	-0-	-1634	-0-	202	1	3797	3	N	389	382	1			73
							428	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	302	1	6122	3	N	693	721	1	1	7	149
							762	9									
*04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	411	1	6295	3	N	748	739	1	2	8	156
							823	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

11	13890	X	13205	-0-	-685	-0-	998	1	11992	3	Y	195	148	1			153
							215	9									
12	54730	X	54730	-0-	-0-	-0-	2073	1	51659	3	Y	907	828	1			232
							998	9									
01	42067	X	42067	-0-	-0-	-0-	2611	1	38321	3	Y	1032	1033	1	10	8	221
							1135	9									
02	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	2288	1	26667	3	Y	749	780	1	3	8	187
							824	9									
03	45043	X	26316	-0-	-18727	-0-	2332	1	23300	3	Y	622	610	1	1	7	198
							684	9									
04	43590	X	22353	-0-	-21237	-0-	1338	1	20484	3	Y	483	582	1			99
							531	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
11	17100	X	7468	-0-	-9632	-0-	38	1	7200	3	N	209	178	1			439
							230	9									
12	17670	X	12328	-0-	-5342	-0-	83	1	11805	3	N	400	358	1			481
							440	9									
01	17670	X	11701	-0-	-5969	-0-	584	1	10592	3	N	477	566	1			392
							525	9									
02	14616	X	11304	-0-	-3312	-0-	552	1	10343	3	N	372	378	1			386
							409	9									
03	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	504	1	10225	3	N	374	374	1			149
							411	9									
*04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	810	1	12390	3	N	300	363	1			86
							330	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

11	4860	X	2457	-0-	-2403	-0-	159	1	1909	3	Y	354	383	1			277
							389	9									
12	5022	X	3484	-0-	-1538	-0-	111	1	2767	3	Y	551	687	1			141
							606	9									
01	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	260	1	3819	3	Y	195	286	1	10	8	40
							215	9									
02	4118	X	3794	-0-	-324	-0-	285	1	3323	3	Y	169	166	1	1	8	42
							186	9									
03	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	328	1	3280	3	Y	159	150	1			51
							175	9									
04	4170	X	3431	-0-	-739	-0-	202	1	3084	3	Y	132	156	1			27
							145	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

11	11370	X	3990	-0-	-7380	-0-	303	1	3637	3	Y	45	66	1			34
							50	9									
12	11749	X	547	-0-	-11202	-0-	21	1	513	3	Y	12	39	1			7
							13	9									
01	9548	X	894	-0-	-8654	-0-	40	1	580	3	Y	249	43	1	8	8	205
							274	9									
02	8932	X	926	-0-	-8006	-0-	55	1	645	3	Y	205	180	1			230
							226	9									
03	8773	X	1064	-0-	-7709	-0-	62	1	619	3	Y	348	365	1	3	7	210
							383	9									
*04	3990	X	879	-0-	-3111	-0-	33	1	501	3	Y	314	376	1	9	8	139
							345	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	47	-0-	-69	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-	177	1			63
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	8					71
							9	9									
*01	1147	N	818	-0-	-329	-0-	44	1	762	2	Y	11					82
							12	9									
*02	1827	N	422	-0-	-1405	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					82
*03	1767	N	64	-0-	-1703	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					82
04	810	N	379	-0-	-431	-0-	36	1	340	2	Y	3					85
							3	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	214	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	358	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	229	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	232	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	341	1	654	2	Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	257	1	541	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	186	1	312	2	N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	193	1	385	2	N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	183	1	353	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	167	1	374	2	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	193	1	372	2	N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	170	1	358	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

11	DLQ G-10	2340	-0-	2340	5077	864	1	1447	2	Y	26					47
						29	9									
12	7637 X	2560	-0-	-5077	-0-	847	1	1683	2	Y	27	60	1			14
						30	9									
01	3658 X	2746	-0-	-912	-0-	929	1	1796	2	Y	19					33
						21	9									
02	2784 X	2085	-0-	-699	-0-	637	1	1428	2	Y	18	26	1			25
						20	9									
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	1136	1	2182	2	Y	13	24	1			14
						14	9									
*04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1083	1	2280	2	Y	20					34
						22	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

11	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2645	419	1	702	2	Y	45	34	1			22
						50	9									
12	3000 N	1422	-0-	-1578	1067	465	1	925	2	Y	29	44	1			7
						32	9									
01	2403 N	1336	-0-	-1067	-0-	445	1	862	2	Y	26	27	1			6
						29	9									
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	389	1	873	2	Y	37	25	1			18
						41	9									
03	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	400	1	769	2	Y	68	71	1			15
						75	9									
04	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	355	1	748	2	Y	53	44	1			24
						58	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		697	-0-		697	1751	250	1	418	2	Y	26					47
								29	9									
12	2115	N	364	-0-		-1751	-0-	112	1	222	2	Y	27	60	1			14
								30	9									
01	1054	N	293	-0-		-761	-0-	93	1	181	2	Y	17					31
								19	9									
02	667	N	382	-0-		-285	-0-	113	1	252	2	Y	15	24	1			22
								17	9									
03	372	N	234	-0-		-138	-0-	75	1	145	2	Y	13	21	1			14
								14	9									
04	270	N	171	-0-		-99	-0-	51	1	108	2	Y	11					25
								12	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

11	DLQ G-10		487	-0-		487	1943	171	1	287	2	Y	26					47
								29	9									
12	2636	N	693	-0-		-1943	-0-	222	1	441	2	Y	27	60	1			14
								30	9									
01	1457	N	603	-0-		-854	-0-	199	1	383	2	Y	19					33
								21	9									
02	573	N	573	-0-		-0-	-0-	170	1	383	2	Y	18	26	1			25
								20	9									
03	682	N	625	-0-		-57	-0-	209	1	402	2	Y	13	24	1			14
								14	9									
04	570	N	473	-0-		-97	-0-	146	1	309	2	Y	16					30
								18	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

11	1058	X	56	-0-		-1002	-0-	13	1	21	2	Y	20					55
								22	9									
12	41	X	41	-0-		-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-	50	1			5
01	155	N	46	-0-		-109	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					5
02	58	N	45	-0-		-13	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

11	DLQ G-10		34	-0-		34	73	13	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	41	-0-		-73	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-		-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1615	-0-		1615	3602	570	1	953	2	Y	84	76	1			23
								92	9									
12	3000	N	2074	-0-		-926	2676	661	1	1313	2	Y	91	85	1			29
								100	9									
01	3100	N	1659	-0-		-1441	1235	527	1	1018	2	Y	104	108	1			25
								114	9									
02	2900	N	1758	-0-		-1142	93	511	1	1146	2	Y	92	87	1			30
								101	9									
03	2129	N	2036	-0-		-93	-0-	661	1	1269	2	Y	96	108	1			18
								106	9									
*04	2034	X	2034	-0-		-0-	-0-	625	1	1315	2	Y	85	66	1			37
								94	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

11	DLQ G-10		960	-0-		960	2092	322	1	540	2	Y	89	76	1			43
								98	9									
12	3000	N	1129	-0-		-1871	221	352	1	700	2	Y	70	96	1			17
								77	9									
01	1432	N	1211	-0-		-221	-0-	378	1	731	2	Y	93	87	1			23
								102	9									
02	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	304	1	681	2	Y	73	60	1			36
								80	9									
03	1116	N	1000	-0-		-116	-0-	317	1	608	2	Y	68	89	1			15
								75	9									
04	1170	N	968	-0-		-202	-0-	289	1	607	2	Y	65	51	1			29
								72	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) //CONT.// 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4324	-0-	-1376	-0-	1616	1	2708	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	1756	1	3489	2	Y	-0-					-0-
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	2012	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1839	1	4122	2	Y	-0-					-0-
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2144	1	4116	2	Y	-0-					-0-
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1915	1	4016	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	460	-0-	-260	-0-	172	1	288	2	N	-0-					-0-
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	184	1	367	2	N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	217	1	420	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	221	1	494	2	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	273	1	523	2	N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	216	1	456	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	197	-0-	-163	-0-	74	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	30	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	43	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	66	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	241	1	404	2	N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	274	1	544	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	305	1	589	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	290	1	650	2	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	335	1	643	2	N	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	303	1	639	2	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	#	4052	-0-	-2998	-0-	4052	2			N	-0-					40
12	7285	#	2105	-0-	-5180	-0-	2105	2			N	-0-					40
01	7285	#	782	-0-	-6503	-0-	782	2			N	-0-					40
02	5800	#	3598	-0-	-2202	-0-	3598	2			N	-0-					40
03	6045	#	823	-0-	-5222	-0-	812	2	11	9	N	10					50
*04	5543	R	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					50

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
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	104	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	92	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1300	-0-	-680	-0-	486	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	516	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	345	1	667	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	973	-0-	-274	-0-	300	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	387	1	743	2	N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	330	1	695	2	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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	701	2	Y	79					142
							87	9									
12	2232	N	1601	-0-	-631	-0-	496	1	985	2	Y	109	194	1			57
							120	9									
01	1643	N	711	-0-	-932	-0-	212	1	410	2	Y	81					138
							89	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	366	1	821	2	Y	89	106	1			121
							98	9									
03	1612	N	895	-0-	-717	-0-	283	1	544	2	Y	62	114	1			69
							68	9									
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	316	1	664	2	Y	50					119
							55	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4019	-0-	4019	8961	1456	1	2439	2	Y	113	102	1			31
							124	9									
12	13955	R	4994	-0-	-8961	-0-	1634	1	3246	2	Y	104	102	1			33
							114	9									
01	5983	#	5769	-0-	-214	-0-	1927	1	3726	2	Y	105	113	1			25
							116	9									
02	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	1811	1	4059	2	Y	92	87	1			30
							101	9									
03	6300	R	6300	-0-	-0-	-0-	2121	1	4073	2	Y	96	108	1			18
							106	9									
*04	5995	R	5995	-0-	-0-	-0-	1896	1	3990	2	Y	99	74	1			43
							109	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B2	EXT	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					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
11	5400	X	3582	-0-	-1818	-0-	1320 50	1 9	2212	2	Y	45	34	1			22
12	5580	X	3815	-0-	-1765	-0-	1267 31	1 9	2517	2	Y	28	43	1			7
01	5580	X	3811	-0-	-1769	-0-	1287 36	1 9	2488	2	Y	33	32	1			8
02	4727	X	3467	-0-	-1260	-0-	1058 36	1 9	2373	2	Y	33	25	1			16
03	4681	X	3884	-0-	-797	-0-	1319 32	1 9	2533	2	Y	29	39	1			6
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1180 31	1 9	2483	2	Y	28	22	1			12

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	290	X	21	-0-	-269	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	80	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	99	1	446	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
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	204	1	1123	2	Y	-0-					12
12	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	173	1	964	2	Y	-0-					12
01	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	230	1	1233	2	Y	-0-					12
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	395	1	1960	2	Y	33	45	1			-0-
							36	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	314	1	1508	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1393	2	Y	17					17
							19	9									

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	1964	-0-	-255	-0-	302	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	303	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	247	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2255	-0-	2255	2255	389	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2838	-0-	2838	5093	517	1	2321	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	174	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	981	-0-	-569	-0-	149	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	179	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	270	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	225	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	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
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	47	1	228	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	49	1	221	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97 34	1 9	534	2	Y	31	61	1			27
12	775	N	518	-0-	-257	-0-	71 53	1 9	394	2	Y	48	60	1			15
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	117 57	1 9	627	2	Y	52					67
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	175 29	1 9	869	2	Y	26	45	1			48
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	134 31	1 9	643	2	Y	28	45	1			31
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	135 81	1 9	605	2	Y	74					105

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					68
04	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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					64
12	T. A.		33	-0-	33	33	33	1			N	-0-					64
01	14B2 EXT		35	-0-	35	68	35	1			N	-0-					64
02	14B2 EXT		37	-0-	37	105	37	1			N	-0-					64
03	14B2 EXT		39	-0-	39	144	39	1			N	-0-					64
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	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 #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	188	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	169	1	2243	2	N	-0-					-0-
							165	4									
*01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2107	2	N	51					51
							56	9									
*02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	144	1	2357	2	N	52					103
							57	9									
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	190	1	2523	2	N	52	155	1			-0-
							57	9									
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	1	6	9	N	5					156
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	1	6	9	N	5					161
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	5			N	-0-					161
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	5			N	-0-					161
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	5			N	-0-					161
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		459	-0-	459	1006	310	1	149	9	N	135	358	1			-0-
12	T. A.		518	-0-	518	1524	321	1	197	9	N	179	179	1			-0-
01	14B2 EXT		479	-0-	479	2003	305	5	174	9	N	158	158	1			-0-
02	14B2 EXT		506	-0-	506	2509	311	5	195	9	N	177	177	1			-0-
*03	3160	X	651	-0-	-2509	-0-	302	5	349	9	N	317	317	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	61					121
12	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	131	1	1744	2	N	62	183	1			-0-
							68	9									
*01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	322	5	107	9	N	97					97
*02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	356	5	111	9	N	101					198
*03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	387	5	164	9	N	149	347	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	176	1	2339	2	N	-0-					89
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	183	1	2429	2	N	-0-					89
*01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	166	1	2201	2	N	-0-					89
*02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	144	1	2351	2	N	-0-					89
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	2	N	-0-					89
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-					40
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	40	1	528	2	N	-0-					40
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					40
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					40
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

11	1530	X	643	-0-	-887	-0-	45	1	598	2	N	-0-					144
12	1922	X	32	-0-	-1890	-0-	32	1			N	-0-					144
*01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	18					162
							20	9									
*02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	20					182
							22	9									
*03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	21					203
							23	9									
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					203

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

11	15750	X	11811	-0-	-3939	-0-	11638	2	173	9	N	157	180	1			123
12	14B DENY		10977	-0-	10977	10977	10859	2	118	9	N	107					230
01	14B DENY		7094	-0-	7094	18071	6971	2	123	9	N	112	178	1			164
02	14B DENY		6714	-0-	6714	24785	6593	2	121	9	N	110	179	1			95
03	14B DENY		5863	-0-	5863	30648	5651	2	212	9	N	193	189	1			99
*04	48621	X	17973	-0-	-30648	-0-	17521	2	452	9	N	411	368	1			142

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

11	2340	X	1649	-0-	-691	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					113
12	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	1039	1	135	2	N	-0-	92	1			21
01	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	111	1	1200	2	N	16					37
							18	9									
02	1740	X	832	-0-	-908	-0-	85	1	746	2	N	1					38
							1	9									
03	1860	X	1252	-0-	-608	-0-	85	1	1167	2	N	-0-					38
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					4
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					4
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					14
*06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					14
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					14
*08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					14
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	2	N	-0-					14
*10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	118	1	1199	2	N	-0-					14
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	92	1	1185	2	N	-0-					14
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	37	1	1267	2	N	3					17
							3	9									
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	9	1	1139	2	N	-0-					17
*02	1247	N	1033	-0-	-214	-0-	12	1	1021	2	N	-0-					17
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	42	1	1127	2	N	-0-					17
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	-0-					17
							17	8									

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	233	1	3018	2	Y	-0-					110
*12	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	97	1	3318	2	Y	-0-					110
*01	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	24	1	2862	2	Y	-0-					110
*02	3335	X	2614	-0-	-721	-0-	30	1	2584	2	Y	-0-					110
*03	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					110
04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	133	1	3050	2	Y	-0-					110
							21	8									

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	11	1	1451	2	Y	4					4
							4	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	18	1	1553	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	52	1	1392	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	67	1	1533	2	Y	-0-					4
							4	8									

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	122	1	1576	2	Y	-0-					55
*12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	49	1	1673	2	Y	-0-					55
*01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	14	1	1617	2	Y	-0-					55
*02	1653	N	1484	-0-	-169	-0-	17	1	1467	2	Y	-0-					55
*03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	58	1	1537	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	66	1	1512	2	Y	-0-					55
							12	8									

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	109	1	1412	2	Y	-0-					57
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	-0-					57
*01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	13	1	1513	2	Y	-0-					57
*02	1479	N	763	-0-	-716	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					57
*03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	53	1	1428	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	65	1	1483	2	Y	-0-					57
							12	8									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	N	-0-					11
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	N	-0-					11
01	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	8	1	1077	2	N	1					12
							1	9									
*02	1566	N	764	-0-	-802	-0-	8	1	755	2	N	1					13
							1	9									
*03	1395	N	788	-0-	-607	-0-	28	1	760	2	N	-0-					13
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					13
							13	8									

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

11	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					38
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	12	2	Y	1					39
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					39
*03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	38	8			Y	-0-					38

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

11	2370	X	2113	-0-	-257	-0-	64	1	2049	2	N	-0-					54
12	2449	X	1744	-0-	-705	-0-	112	1	1632	2	N	-0-	6	1			48
01	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	16	1	1789	2	N	-0-					48
02	2291	X	1857	-0-	-434	-0-	32	1	1825	2	N	-0-					48
*03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	47	1	2068	2	N	41					89
							45	9									
04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	38	1	1822	2	N	-0-					89
							89	8									

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

11	18120	X	5301	-0-	-12819	-0-	159	1	5142	2	N	-0-					96
12	17546	X	4217	-0-	-13329	-0-	279	1	3938	2	N	-0-	49	1			47
01	11563	X	6546	-0-	-5017	-0-	61	1	6485	2	N	-0-					47
02	10817	X	3393	-0-	-7424	-0-	58	1	3335	2	N	-0-					47
03	8215	X	1580	-0-	-6635	-0-	35	1	1545	2	N	-0-					47
04	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	33	1	1581	2	N	-0-					47
							47	8									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	155	1	4996	2	N	-0-					126
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	282	1	4448	2	N	-0-	16	1			110
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	38	1	4001	2	N	-0-					110
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	66	1	3804	2	N	-0-					110
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	82	1	3578	2	N	-0-					110
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	60	1	2890	2	N	-0-					110
							110	8									

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	20088	-0-	-912	-0-	1441	1	18638	2	Y	8					110
							9	9									
12	21700	X	18536	-0-	-3164	-0-	525	1	17926	2	Y	77	40	1			147
							85	9									
01	22630	X	16243	-0-	-6387	-0-	131	1	16112	2	Y	-0-					147
02	21170	X	17323	-0-	-3847	-0-	199	1	17124	2	Y	-0-					147
*03	22630	X	17563	-0-	-5067	-0-	634	1	16914	2	Y	14					161
							15	9									
04	DLQ G-10		17798	-0-	17798	17798	741	1	17057	2	Y	-0-					161
							161	8									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7774	-0-	-1616	-0-	616	1	7158	2	N	-0-					88
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	685	1	7857	2	N	-0-					88
01	9703	X	3699	-0-	-6004	-0-	305	1	3394	2	N	-0-					88
02	9077	X	1263	-0-	-7814	-0-	165	1	1098	2	N	-0-					88
03	9703	X	1799	-0-	-7904	-0-	288	1	1511	2	N	-0-					88
04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	400	1	3153	2	N	-0-					88
							88	8									

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33870	X	20236	-0-	-13634	-0-	524	1	19676	2	Y	33					103
							36	9									
12	34999	X	19174	-0-	-15825	-0-	745	1	18410	2	Y	17					120
							19	9									
01	32767	X	17133	-0-	-15634	-0-	158	1	16949	2	Y	24					144
							26	9									
02	24882	X	18922	-0-	-5960	-0-	323	1	18599	2	Y	-0-					144
03	22878	X	18542	-0-	-4336	-0-	412	1	18121	2	Y	8					152
							9	9									
04	DLQ G-10		17126	-0-	17126	17126	349	1	16744	2	Y	30					183
							152	8	33	9							

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	9423	-0-	-2097	-0-	744	1	8644	2	N	32					95
							35	9									
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	864	1	9907	2	N	20					115
							22	9									
01	12493	X	5587	-0-	-6906	-0-	457	1	5095	2	N	32					147
							35	9									
02	11687	X	6494	-0-	-5193	-0-	850	1	5641	2	N	3					150
							3	9									
03	12493	X	7720	-0-	-4773	-0-	1235	1	6479	2	N	5					155
							6	9									
04	DLQ G-10		10507	-0-	10507	10507	1182	1	9325	2	N	-0-					155
							155	8									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	10639	-0-	-1631	-0-	320	1	10300	2	N	17					55
							19	9									
12	12679	X	10612	-0-	-2067	-0-	649	1	9946	2	N	15					70
							17	9									
01	12090	X	10658	-0-	-1432	-0-	99	1	10533	2	N	24					94
							26	9									
02	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	187	1	10771	2	N	95					189
							105	9									
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	254	1	11126	2	N	25					214
							28	9									
04	DLQ G-10		10605	-0-	10605	10605	215	1	10337	2	N	48					262
							214	8	53	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
11	6930	X	4299	-0-	-2631	-0-	130	1	4161	2	Y	7					43
							8	9									
12	7161	X	4048	-0-	-3113	-0-	239	1	3784	2	Y	23	21	1			45
							25	9									
01	6324	X	4566	-0-	-1758	-0-	43	1	4515	2	Y	7					52
							8	9									
02	5046	X	3798	-0-	-1248	-0-	65	1	3733	2	Y	-0-					52
*03	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	80	1	3481	2	Y	1					53
							1	9									
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	72	1	3437	2	Y	6					59
							53	8	7	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
11	930	X	509	-0-	-421	-0-	16	1	493	2	Y	-0-					38
12	806	X	507	-0-	-299	-0-	32	1	473	2	Y	2	33	1			7
							2	9									
01	806	X	759	-0-	-47	-0-	7	1	750	2	Y	2					9
							2	9									
02	725	X	653	-0-	-72	-0-	11	1	639	2	Y	3					12
							3	9									
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	1	679	2	Y	2					14
							2	9									
04	DLQ G-10		581	-0-	581	581	12	1	565	2	Y	4					18
							14	8	4	9							

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	5838	-0-	-7512	-0-	175	1	5663	2	N	-0-					113
12	13795	X	8374	-0-	-5421	-0-	343	1	8031	2	N	-0-	39	1			74
01	13795	X	10529	-0-	-3266	-0-	98	1	10422	2	N	8					82
							9	9									
02	12267	X	9976	-0-	-2291	-0-	170	1	9806	2	N	-0-					82
03	12121	X	9789	-0-	-2332	-0-	217	1	9542	2	N	27					109
							30	9									
04	DLQ G-10		9112	-0-	9112	9112	186	1	8920	2	N	5					114
							109	8	6	9							

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
11	24270	X	22012	-0-	-2258	-0-	200	1	21792	2	N	18					85
							20	9									
12	25079	X	23162	-0-	-1917	-0-	296	1	22842	2	N	22	89	1			18
							24	9									
01	24087	X	22828	-0-	-1259	-0-	309	1	22515	2	N	4					22
							4	9									
02	21634	X	21055	-0-	-579	-0-	255	1	20781	2	N	17					39
							19	9									
03	23157	X	21794	-0-	-1363	-0-	369	1	21412	2	N	12					51
							13	9									
04	DLQ G-10		19446	-0-	19446	19446	318	1	19087	2	N	37					87
							51	8	41	9							

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
11	15330	X	15150	-0-	-180	-0-	15131	2	19	9	N	17					164
12	15841	X	13857	-0-	-1984	-0-	204	1	13653	2	N	-0-	90	1			74
01	15841	X	12355	-0-	-3486	-0-	12352	2	3	9	N	3					77
02	14645	X	12900	-0-	-1745	-0-	12900	2			N	-0-					77
03	15655	X	13213	-0-	-2442	-0-	13213	2			N	-0-					77
04	DLQ G-10		9960	-0-	9960	9960	9928	2	77	8	N	29					106
							32	9									

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
11	16710	X	12827	-0-	-3883	-0-	12825	2	2	9	N	2					149
12	17267	X	17250	-0-	-17	-0-	253	1	16997	2	N	-0-					149
01	17267	X	12962	-0-	-4305	-0-	12962	2			N	-0-					149
02	15689	X	13434	-0-	-2255	-0-	13434	2			N	-0-					149
03	17236	X	14601	-0-	-2635	-0-	14601	2			N	-0-					149
04	DLQ G-10		12483	-0-	12483	12483	12483	2	149	8	N	-0-					149

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
11	16560	X	14736	-0-	-1824	-0-	134	1	14574	2	N	25					95
							28	9									
12	16802	X	15251	-0-	-1551	-0-	194	1	15038	2	N	17	94	1			18
							19	9									
01	16492	X	15029	-0-	-1463	-0-	203	1	14789	2	N	34					52
							37	9									
02	15080	X	13813	-0-	-1267	-0-	166	1	13627	2	N	18					70
							20	9									
03	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	246	1	14272	2	N	35					105
							39	9									
04	DLQ G-10		13348	-0-	13348	13348	219	1	13120	2	N	8					114
							105	8	9	9							

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	231	1	7450	2	N	13					173
							14	9									
12	8370	X	7054	-0-	-1316	-0-	436	1	6574	2	N	40	181	1			32
							44	9									
01	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	66	1	7091	2	N	52					84
							57	9									
02	7598	X	6484	-0-	-1114	-0-	111	1	6342	2	N	28					112
							31	9									
03	7967	X	6928	-0-	-1039	-0-	154	1	6765	2	N	8					120
							9	9									
04	DLQ G-10		6351	-0-	6351	6351	128	1	6168	2	N	50					170
							120	8	55	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10333	-0-	-1457	-0-	10333	2			N	-0-					45
12	12183	X	10469	-0-	-1714	-0-	10469	2			N	-0-					45
01	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10561	2	28	9	N	25					70
02	9976	X	9777	-0-	-199	-0-	9741	2	36	9	N	33					103
*03	10664	X	10032	-0-	-632	-0-	10022	2	10	9	N	9					112
04	DLQ G-10		9824	-0-	9824	9824	9813	2	112	8	N	10					122
							11	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

11	9180	X	6892	-0-	-2288	-0-	32	1	6851	2	N	8					80
							9	9									
12	9393	X	6923	-0-	-2470	-0-	6899	2	24	9	N	22	44	1			58
01	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	6	1	6637	2	N	15					73
							17	9									
02	7221	X	6131	-0-	-1090	-0-	20	1	6093	2	N	16					89
							18	9									
03	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	17	1	6489	2	N	12					101
							13	9									
04	DLQ G-10		5351	-0-	5351	5351	5334	2	101	8	N	15					116
							17	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

11	27630	X	24775	-0-	-2855	-0-	4	1	24771	2	N	-0-					110
12	28551	X	25313	-0-	-3238	-0-	58	1	25201	2	N	49	125	1			34
							54	9									
01	27807	X	25071	-0-	-2736	-0-	25071	2			N	-0-					34
02	25143	X	22712	-0-	-2431	-0-	22712	2			N	-0-					34
03	25606	X	23911	-0-	-1695	-0-	23902	2	9	9	N	8					42
04	DLQ G-10		20271	-0-	20271	20271	20254	2	42	8	N	15					57
							17	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	49	1	10498	2	N	19					119
							21	9									
12	11098	X	9656	-0-	-1442	-0-	9639	2	17	9	N	15	80	1			54
01	11098	X	9859	-0-	-1239	-0-	8	1	9818	2	N	30					84
							33	9									
02	10382	X	9349	-0-	-1033	-0-	31	1	9290	2	N	25					109
							28	9									
03	10912	X	9530	-0-	-1382	-0-	24	1	9492	2	N	13					122
							14	9									
04	DLQ G-10		8669	-0-	8669	8669	8641	2	122	8	N	25					147
							28	9									

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

11	8280	X	7670	-0-	-610	-0-	35	1	7622	2	N	12					85
							13	9									
12	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			N	-0-					85
01	8246	X	7010	-0-	-1236	-0-	6	1	6980	2	N	22					107
							24	9									
02	7714	X	6311	-0-	-1403	-0-	21	1	6273	2	N	15					122
							17	9									
03	8091	X	6392	-0-	-1699	-0-	17	1	6358	2	N	15					137
							17	9									
04	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	5635	2	137	8	N	22					159
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	29913	-0-	-4617	-0-	5	1	29900	2	N	7					122
							8	9									
12	35681	X	30311	-0-	-5370	-0-	69	1	30234	2	N	7	49	1			80
							8	9									
01	34534	X	29420	-0-	-5114	-0-	29405	2	15	9	N	14					94
02	30566	X	26794	-0-	-3772	-0-	26765	2	29	9	N	26					120
03	31434	X	27899	-0-	-3535	-0-	27880	2	19	9	N	17					137
04	DLQ G-10		24641	-0-	24641	24641	24627	2	137	8	N	13					150
							14	9									

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7714	-0-	-1076	-0-	426	1	7269	2	N	17					129
							19	9									
12	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	376	1	7079	2	N	22	82	1			69
							24	9									
01	9083	X	6655	-0-	-2428	-0-	519	1	6091	2	N	41					110
							45	9									
02	7569	X	6726	-0-	-843	-0-	472	1	6225	2	N	26					136
							29	9									
*03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	384	1	6374	2	N	8					144
							9	9									
04	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	94	1	5892	2	N	3					147
							144	8	3	9							

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19800	X	14645	-0-	-5155	-0-	14645	2			N	-0-					43
12	20460	X	12972	-0-	-7488	-0-	12972	2			N	-0-					43
01	19096	X	15773	-0-	-3323	-0-	15773	2			N	-0-					43
02	16588	X	14808	-0-	-1780	-0-	14659	2	149	9	N	135					178
03	17670	X	15863	-0-	-1807	-0-	15846	2	17	9	N	15					193
04	DLQ G-10		14404	-0-	14404	14404	14384	2	193	8	N	18	163	1			48
							20	9									

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
11	24960	X	18810	-0-	-6150	-0-	68	1	18740	2	N	2					93
							2	9									
12	25792	X	20972	-0-	-4820	-0-	958	1	19991	2	N	21					114
							23	9									
01	24025	X	22066	-0-	-1959	-0-	964	1	21102	2	N	-0-					114
02	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	402	1	21352	2	N	15					129
							17	9									
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	348	1	21584	2	N	-0-					129
04	DLQ G-10		19733	-0-	19733	19733	246	1	19481	2	N	5					135
							129	8	6	9							

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7953	-0-	-1257	-0-	655	1	7283	2	N	14					136
							15	9									
12	9517	X	7968	-0-	-1549	-0-	619	1	7334	2	N	14					150
							15	9									
01	8804	X	7733	-0-	-1071	-0-	660	1	7033	2	N	36					186
							40	9									
02	8236	X	7037	-0-	-1199	-0-	480	1	6545	2	N	11					197
							12	9									
03	8494	X	7330	-0-	-1164	-0-	511	1	6809	2	N	9	173	1			33
							10	9									
04	DLQ G-10		6931	-0-	6931	6931	595	1	6335	2	N	1					34
							33	8	1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	26552	-0-	-3628	-0-	3494	1	23055	2	N	3					105
							3	9									
12	31837	X	30275	-0-	-1562	-0-	3237	1	27029	2	N	8					113
							9	9									
01	31837	X	24863	-0-	-6974	-0-	2884	1	21956	2	N	21					134
							23	9									
02	29783	X	21007	-0-	-8776	-0-	2200	1	18784	2	N	21					155
							23	9									
03	31248	X	21595	-0-	-9653	-0-	2270	1	19307	2	N	16					171
							18	9									
04	DLQ G-10		20418	-0-	20418	20418	2089	1	18312	2	N	15					186
							171	8	17	9							

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

11	22650	X	22509	-0-	-141	-0-	1238	1	21129	2	N	129					299
							142	9									
12	23405	X	22018	-0-	-1387	-0-	1105	1	20791	2	N	111	236	1			174
							122	9									
01	23405	X	19597	-0-	-3808	-0-	1527	1	17931	2	N	126	185	1			115
							139	9									
02	21895	X	19429	-0-	-2466	-0-	1360	1	17938	2	N	119					234
							131	9									
03	23405	X	19574	-0-	-3831	-0-	1105	1	18348	2	N	110					344
							121	9									
04	DLQ G-10		15486	-0-	15486	15486	241	1	15127	2	N	107	197	1			254
							344	8	118	9							

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	1189	1	20299	2	N	161	192	1			193
							177	9									
12	22258	X	21299	-0-	-959	-0-	1067	1	20076	2	N	142	242	1			93
							156	9									
01	22258	X	19178	-0-	-3080	-0-	1491	1	17510	2	N	161					254
							177	9									
02	20822	X	18916	-0-	-1906	-0-	1326	1	17494	2	N	87	189	1			153
							96	9									
*03	22258	X	19477	-0-	-2781	-0-	1096	1	18183	2	N	180	197	1			136
							198	9									
04	DLQ G-10		17475	-0-	17475	17475	271	1	17036	2	N	153					290
							136	8	168	9							

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

11	21600	X	15900	-0-	-5700	-0-	1187	1	14701	2	N	11	83	1			44
							12	9									
12	21266	X	15692	-0-	-5574	-0-	811	1	14822	2	N	54					98
							59	9									
01	20181	X	15168	-0-	-5013	-0-	762	1	14382	2	N	22					120
							24	9									
02	18154	X	14552	-0-	-3602	-0-	971	1	13414	2	N	152	200	1			72
							167	9									
*03	17670	X	15310	-0-	-2360	-0-	1283	1	13962	2	N	59					131
							65	9									
04	DLQ G-10		14131	-0-	14131	14131	1167	1	12906	2	N	53					183
							131	8	58	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	13624	-0-	-4466	-0-	1193	1	12138	2	N	266	199	1			287
							293	9									
12	17515	X	10309	-0-	-7206	-0-	532	1	9540	2	N	215	442	1			60
							237	9									
01	16895	X	10886	-0-	-6009	-0-	1028	1	9669	2	N	172	123	1			109
							189	9									
02	14819	X	10107	-0-	-4712	-0-	977	1	8576	2	N	504	427	1			186
							554	9									
*03	14632	X	10167	-0-	-4465	-0-	786	1	8962	2	N	381	382	1			185
							419	9									
04	DLQ G-10		10346	-0-	10346	10346	700	1	9326	2	N	291	199	1			427
							335	8	320	9							

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	24872	-0-	-7318	-0-	24685	2	187	9	N	170					198
12	33263	X	23871	-0-	-9392	-0-	593	1	23274	2	N	4	187	1			15
							4	9									
01	31217	X	22679	-0-	-8538	-0-	22599	2	80	9	N	73					88
02	27434	X	20278	-0-	-7156	-0-	20243	2	35	9	N	32					120
03	27745	X	20834	-0-	-6911	-0-	20806	2	28	9	N	25					145
04	DLQ G-10		18986	-0-	18986	18986	18964	2	145	8	N	20					165
							22	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58950	X	46456	-0-	-12494	-0-	167	1	46245	2	N	40					115
							44	9									
12	60915	X	46357	-0-	-14558	-0-	141	1	46169	2	N	43	123	1			35
							47	9									
01	56482	X	44026	-0-	-12456	-0-	60	1	43914	2	N	47					82
							52	9									
02	49590	X	38996	-0-	-10594	-0-	357	1	38595	2	N	40					122
							44	9									
*03	50096	X	40023	-0-	-10073	-0-	419	1	39559	2	N	41	80	1			83
							45	9									
04	DLQ G-10		35282	-0-	35282	35282	479	1	34729	2	N	67					150
							83	8	74	9							

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62700	X	49528	-0-	-13172	-0-	178	1	49350	2	N	-0-					42
12	64790	X	48724	-0-	-16066	-0-	148	1	48576	2	N	-0-					42
01	60667	X	46356	-0-	-14311	-0-	62	1	46294	2	N	-0-					42
02	53389	X	41512	-0-	-11877	-0-	380	1	41129	2	N	3					45
							3	9									
03	53289	X	43191	-0-	-10098	-0-	450	1	42559	2	N	165					210
							182	9									
04	DLQ G-10		37822	-0-	37822	37822	514	1	37246	2	N	56	192	1			74
							210	8	62	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56940	X	51531	-0-	-5409	-0-	186	1	51304	2	N	37					145
							41	9									
12	58838	X	51943	-0-	-6895	-0-	158	1	51708	2	N	70	174	1			41
							77	9									
01	58838	X	49938	-0-	-8900	-0-	68	1	49816	2	N	49					90
							54	9									
02	53563	X	43953	-0-	-9610	-0-	402	1	43501	2	N	45					135
							50	9									
03	55087	X	45091	-0-	-9996	-0-	472	1	44605	2	N	13	120	1			28
							14	9									
04	DLQ G-10		40204	-0-	40204	40204	546	1	39613	2	N	41					69
							28	8	45	9							

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	17971	-0-	-3029	-0-	541	1	17430	2	Y	-0-					28
12	21700	X	16209	-0-	-5491	-0-	1010	1	15187	2	Y	11	32	1			7
							12	9									
01	21700	X	18515	-0-	-3185	-0-	171	1	18342	2	Y	2					9
							2	9									
02	18850	X	17282	-0-	-1568	-0-	295	1	16983	2	Y	4					13
							4	9									
*03	18569	X	17678	-0-	-891	-0-	394	1	17283	2	Y	1					14
							1	9									
04	DLQ G-10		15098	-0-	15098	15098	308	1	14786	2	Y	4					18
							14	8	4	9							

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	15911	-0-	-3859	-0-	1185	1	14676	2	N	45	108	1			68
							50	9									
12	18879	X	15734	-0-	-3145	-0-	813	1	14868	2	N	48					116
							53	9									
01	18879	X	14826	-0-	-4053	-0-	744	1	14037	2	N	41					157
							45	9									
02	17023	X	13207	-0-	-3816	-0-	887	1	12250	2	N	64	192	1			29
							70	9									
03	17081	X	13777	-0-	-3304	-0-	1155	1	12568	2	N	49					78
							54	9									
04	DLQ G-10		12757	-0-	12757	12757	1054	1	11657	2	N	42					120
							78	8	46	9							

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46560	X	31765	-0-	-14795	-0-	31765	2			N	-0-					27
12	48112	X	34131	-0-	-13981	-0-	846	1	33199	2	N	78					105
							86	9									
01	44020	X	30414	-0-	-13606	-0-	30392	2	22	9	N	20					125
02	35786	X	26964	-0-	-8822	-0-	26956	2	8	9	N	7					132
*03	35123	X	27526	-0-	-7597	-0-	27525	2	1	9	N	1					133
04	DLQ G-10		25305	-0-	25305	25305	25266	2	133	8	N	35					168
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33150	X	23029	-0-	-10121	-0-	2036	1	20708	2	N	259	198	1			188
							285	9									
12	28985	X	15694	-0-	-13291	-0-	817	1	14649	2	N	207	268	1			127
							228	9									
01	28396	X	17885	-0-	-10511	-0-	1671	1	15710	2	N	458	442	1			143
							504	9									
02	25926	X	16263	-0-	-9663	-0-	1474	1	14446	2	N	312	277	1			178
							343	9									
*03	25141	X	16397	-0-	-8744	-0-	1293	1	14741	2	N	330	173	1			335
							363	9									
04	DLQ G-10		17341	-0-	17341	17341	1168	1	15565	2	N	553	617	1			155
							220	8	608	9							

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	22942	-0-	-8498	-0-	691	1	22233	2	N	16					59
							18	9									
12	32488	X	23414	-0-	-9074	-0-	1442	1	21950	2	N	20	31	1			48
							22	9									
01	31589	X	24332	-0-	-7257	-0-	225	1	24096	2	N	10					58
							11	9									
02	25781	X	21522	-0-	-4259	-0-	367	1	21147	2	N	7					65
							8	9									
03	23715	X	22135	-0-	-1580	-0-	492	1	21626	2	N	15					80
							17	9									
04	DLQ G-10		19932	-0-	19932	19932	407	1	19519	2	N	5					85
							80	8	6	9							

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167160	X	55762	-0-	-111398	-0-	3428	1	52334	2	N	-0-					103
12	172732	X	49981	-0-	-122751	-0-	2133	1	47848	2	N	-0-					103
01	76229	X	50571	-0-	-25658	-0-	2415	1	48134	2	N	20					123
							22	9									
02	71311	X	44079	-0-	-27232	-0-	2202	1	41877	2	N	-0-					123
03	64666	X	42105	-0-	-22561	-0-	1824	1	40281	2	N	-0-					123
04	DLQ G-10		39780	-0-	39780	39780	2019	1	37759	2	N	2					125
							123	8	2	9							

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	17227	-0-	-2393	-0-	1236	1	15982	2	Y	8					119
							9	9									
12	19964	X	16879	-0-	-3085	-0-	478	1	16345	2	Y	51	51	1			119
							56	9									
01	20212	X	15668	-0-	-4544	-0-	127	1	15541	2	Y	-0-					119
02	18908	X	15415	-0-	-3493	-0-	177	1	15238	2	Y	-0-					119
03	20212	X	15365	-0-	-4847	-0-	555	1	14796	2	Y	13					132
							14	9									
04	DLQ G-10		15180	-0-	15180	15180	632	1	14548	2	Y	-0-					132
							132	8									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210750	X	121806	-0-	-88944	-0-	3250	1	118465	2	N	83					162
							91	9									
12	217775	X	114610	-0-	-103165	-0-	3626	1	110898	2	N	78	133	1			107
							86	9									
01	217775	X	81903	-0-	-135872	-0-	3189	1	78576	2	N	125					232
							138	9									
02	141984	X	95730	-0-	-46254	-0-	5583	1	90125	2	N	20					252
							22	9									
03	138632	X	93832	-0-	-44800	-0-	3383	1	90446	2	N	3	165	1			90
							3	9									
04	DLQ G-10		79782	-0-	79782	79782	1274	1	78453	2	N	50					141
							90	8	55	9							

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	224940	X	120615	-0-	-104325	-0-	3217	1	117252	2	N	133	125	1			157
							146	9									
12	232438	X	112411	-0-	-120027	-0-	3556	1	108745	2	N	100	106	1			151
							110	9									
01	232438	X	78507	-0-	-153931	-0-	3056	1	75296	2	N	141					292
							155	9									
02	147581	X	92042	-0-	-55539	-0-	5363	1	86571	2	N	98	186	1			204
							108	9									
03	139035	X	89924	-0-	-49111	-0-	3239	1	86609	2	N	69	137	1			136
							76	9									
04	DLQ G-10		76015	-0-	76015	76015	1212	1	74704	2	N	90					227
							136	8	99	9							

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
11	196710	X	121048	-0-	-75662	-0-	3229	1	117678	2	N	128	58	1			116
							141	9									
12	203267	X	112262	-0-	-91005	-0-	3551	1	108613	2	N	89	59	1			146
							98	9									
01	203267	X	93407	-0-	-109860	-0-	3639	1	89652	2	N	105					251
							116	9									
02	147958	X	85444	-0-	-62514	-0-	4979	1	80368	2	N	88	176	1			163
							97	9									
03	139779	X	90246	-0-	-49533	-0-	3251	1	86926	2	N	63	63	1			163
							69	9									
04	DLQ G-10		76175	-0-	76175	76175	1216	1	74880	2	N	72					234
							163	8	79	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	2	Y	-0-					10
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	72	1	812	2	Y	-0-	6	1			4
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	117	1	765	2	Y	-0-					4
02	841	N	514	-0-	-327	-0-	70	1	442	2	Y	2					6
							2	9									
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	111	1	737	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		580	-0-	580	580	74	1	506	2	Y	-0-					6
							6	8									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	458	1	3161	2	N	-0-					44
12	4030	X	2110	-0-	-1920	-0-	172	1	1938	2	N	-0-	11	1			33
01	4030	X	3080	-0-	-950	-0-	407	1	2673	2	N	-0-					33
02	3509	X	3058	-0-	-451	-0-	417	1	2631	2	N	9					42
							10	9									
03	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	395	1	2612	2	N	-0-					42
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	3089	395	1	2694	2	N	-0-					42
							42	8									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	123	1	848	2	Y	-0-					23
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	80	1	909	2	Y	-0-	14	1			9
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	132	1	868	2	Y	-0-					9
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	122	1	769	2	Y	3					12
							3	9									
*03	992	N	704	-0-	-288	-0-	92	1	611	2	Y	1					13
							1	9									
04	DLQ G-10		841	-0-	841	841	108	1	733	2	Y	-0-					13
							13	8									

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
11	9450	X	6804	-0-	-2646	-0-	862	1	5942	2	N	-0-					25
12	9455	X	6503	-0-	-2952	-0-	522	1	5891	2	N	82	65	1			42
							90	9									
01	9455	X	4534	-0-	-4921	-0-	595	1	3900	2	N	35					77
							39	9									
02	8178	X	4556	-0-	-3622	-0-	624	1	3932	2	N	-0-					77
03	7192	X	4721	-0-	-2471	-0-	614	1	4054	2	N	48					125
							53	9									
04	DLQ G-10		5308	-0-	5308	5308	673	1	4585	2	N	45					170
							125	8	50	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
11	13800	X	12220	-0-	-1580	-0-	1548	1	10672	2	N	-0-					33
12	14260	X	11687	-0-	-2573	-0-	951	1	10736	2	N	-0-					33
01	13516	X	11616	-0-	-1900	-0-	1536	1	10080	2	N	-0-					33
02	11919	X	10250	-0-	-1669	-0-	1403	1	8838	2	N	8					41
							9	9									
*03	12617	X	10785	-0-	-1832	-0-	1418	1	9366	2	N	1					42
							1	9									
04	DLQ G-10		9306	-0-	9306	9306	1191	1	8115	2	N	-0-					42
							42	8									

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
11	12420	X	11238	-0-	-1182	-0-	1424	1	9814	2	N	-0-					37
12	12400	X	10989	-0-	-1411	-0-	894	1	10095	2	N	-0-					37
01	12400	X	11791	-0-	-609	-0-	1559	1	10232	2	N	-0-					37
02	11397	X	10893	-0-	-504	-0-	1493	1	9400	2	N	-0-					37
03	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	1533	1	10129	2	N	-0-					37
04	DLQ G-10		9829	-0-	9829	9829	1258	1	8571	2	N	-0-					37
							37	8									

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
11	15030	X	12683	-0-	-2347	-0-	1606	1	11071	2	N	5					28
							6	9									
12	15128	X	11977	-0-	-3151	-0-	975	1	11002	2	N	-0-					28
01	14539	X	12059	-0-	-2480	-0-	1594	1	10461	2	N	4					32
							4	9									
02	12615	X	11112	-0-	-1503	-0-	1520	1	9579	2	N	12					44
							13	9									
*03	13113	X	11270	-0-	-1843	-0-	1481	1	9785	2	N	4					48
							4	9									
04	DLQ G-10		10033	-0-	10033	10033	1284	1	8747	2	N	2					50
							48	8	2	9							

HILLIN, T. A. 388787
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					27
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	1016	2	N	-0-					27
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	2	N	-0-					27
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	101	1	918	2	N	-0-					27
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	2	N	-0-					27
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	27	7			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	345	1	4270	2	N	-0-					68
12	4619	X	2540	-0-	-2079	-0-	214	1	2326	2	N	-0-					68
01	4619	X	2710	-0-	-1909	-0-	295	1	2415	2	N	-0-					68
02	4321	X	2387	-0-	-1934	-0-	236	1	2151	2	N	-0-					68
*03	4619	X	2416	-0-	-2203	-0-	206	1	2210	2	N	-0-					68
*04	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2131	2			N	-0-	68	7			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 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
11	7980	X	6792	-0-	-1188	-0-	1391	1	5399	2	N	2					74
							2	9									
12	8246	X	6631	-0-	-1615	-0-	1621	1	4995	2	N	14	11	8			77
							15	9									
01	7409	X	6841	-0-	-568	-0-	1322	1	5513	2	N	5					82
							6	9									
02	6902	X	6433	-0-	-469	-0-	1435	1	4998	2	N	-0-					82
03	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	1229	1	5403	2	N	-0-					82
*04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1277	1	4634	2	N	12					94
							13	9									

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

11	1590	X	1433	-0-	-157	-0-	10	1	1423	2	N	-0-					35
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					35
01	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	12	1	1381	2	N	-0-					35
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	17	1	1584	2	N	-0-					35
03	1488	X	678	-0-	-810	-0-	9	1	669	2	N	-0-					35
*04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	19	1	1404	2	N	-0-					35

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

11	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	510	1	18414	2	N	42					84
							46	9									
12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	545	1	14627	2	N	30	18	8			96
							33	9									
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	25					121
							28	9									
02	17632	X	14944	-0-	-2688	-0-	142	1	14796	2	N	5					126
							6	9									
03	18848	X	15475	-0-	-3373	-0-	174	1	15290	2	N	10					136
							11	9									
*04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	356	1	15429	2	N	16					152
							18	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

11	19980	X	19778	-0-	-202	-0-	1017	1	18761	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	19	-0-	-20627	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	-0-					-0-
02	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	439	1	24167	2	N	-0-					-0-
03	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	423	1	24266	2	N	-0-					-0-
*04	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1356	1	22131	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	8121	2	N	9					23
							10	9									
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	475	1	12749	2	N	57					80
							63	9									
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	252	1	10330	2	N	39					119
							43	9									
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	95	1	9926	2	N	20	2	8			137
							22	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	106	1	9375	2	N	6					143
							7	9									
*04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	229	1	9906	2	N	16					159
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	17448	-0-	-1272	-0-	657	1	16741	2	N	45					68
							50	9									
12	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	719	1	19308	2	N	58	11	8			115
							64	9									
01	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	483	1	19817	2	N	45					160
							50	9									
02	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	170	1	17730	2	N	38	176	1			22
							42	9									
03	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	210	1	18515	2	N	26					48
							29	9									
*04	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	402	1	17396	2	N	33					81
							36	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	20024	-0-	-4576	-0-	619	1	19357	2	N	44					97
							48	9									
12	25420	X	17896	-0-	-7524	-0-	641	1	17207	2	N	44	12	8			129
							48	9									
01	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	445	1	18258	2	N	31					160
							34	9									
02	19343	X	16085	-0-	-3258	-0-	152	1	15909	2	N	22					182
							24	9									
03	20677	X	16161	-0-	-4516	-0-	181	1	15934	2	N	42	2	8			222
							46	9									
*04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	329	1	14226	2	N	18	200	1			40
							20	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	1360	1	25084	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	23366	-0-	-163	-0-	167	1	23199	2	N	-0-					-0-
01	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	194	1	25754	2	N	-0-					-0-
02	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	422	1	23269	2	N	-0-					-0-
03	24769	X	24549	-0-	-220	-0-	420	1	24129	2	N	-0-					-0-
*04	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	1386	1	22593	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5526	-0-	-1254	-0-	309	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6064	-0-	-570	-0-	123	1	5941	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	39	1	5304	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4733	-0-	-951	-0-	45	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5048	-0-	-1028	-0-	250	1	4798	2	N	-0-					-0-
*04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	301	1	4023	2	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		358	-0-	358	751	358	2			N	-0-					35
12	T. A.		211	-0-	211	962	211	2			N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
*04	962	X	-0-	-0-	-962	-0-					N	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38460	X	35908	-0-	-2552	-0-	341	1	35567	2	N	-0-					27
12	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	295	1	39982	2	N	13	13	8			27
							14	9									
01	39009	X	39009	-0-	-0-	-0-	296	1	38713	2	N	-0-					27
02	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	378	1	37122	2	N	-0-					27
03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	1142	1	36229	2	N	-0-					27
*04	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	678	1	33057	2	N	-0-					27

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8440	-0-	-1250	-0-	127	1	8313	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8505	-0-	-1415	-0-	58	1	8447	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8409	-0-	-1108	-0-	60	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	7250	-0-	-1421	-0-	67	1	7183	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7645	-0-	-1190	-0-	84	1	7561	2	N	-0-					-0-
*04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	86	1	7166	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21180	X	16481	-0-	-4699	-0-	167	1	16242	2	N	65	175	1			9
							72	9									
12	21607	X	16362	-0-	-5245	-0-	124	1	16218	2	N	18	7	8			20
							20	9									
01	20770	X	17199	-0-	-3571	-0-	135	1	16968	2	N	87					107
							96	9									
02	18734	X	16437	-0-	-2297	-0-	173	1	16190	2	N	67	2	8			172
							74	9									
03	18383	X	15023	-0-	-3360	-0-	468	1	14524	2	N	28	176	1			24
							31	9									
*04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	295	1	14045	2	N	70					94
							77	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	20187	-0-	-1413	-0-	1	1	20136	2	N	45	179	1			17
							50	9									
12	22320	X	20392	-0-	-1928	-0-	9	1	20351	2	N	29	4	8			42
							32	9									
01	22072	X	19522	-0-	-2550	-0-	5	1	19443	2	N	67					109
							74	9									
02	19981	X	17507	-0-	-2474	-0-	29	1	17465	2	N	12					121
							13	9									
03	21359	X	17734	-0-	-3625	-0-	373	1	17349	2	N	11					132
							12	9									
*04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	512	1	16647	2	N	60	177	1			15
							66	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	21115	-0-	-8645	-0-	1856	1	19246	2	Y	12	17	1			11
							13	9									
12	30752	X	22091	-0-	-8661	-0-	696	1	21344	2	Y	46	24	1	18	8	15
							51	9									
01	28644	X	27814	-0-	-830	-0-	2409	1	25377	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
02	25085	X	21977	-0-	-3108	-0-	1797	1	20156	2	Y	22	22	1			16
							24	9									
03	25885	X	22757	-0-	-3128	-0-	693	1	22031	2	Y	30	23	1			23
							33	9									
*04	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	408	1	20246	2	Y	25	24	1	1	8	23
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34170	X	24815	-0-	-9355	-0-	3731	1	21061	2	Y	21	17	1			20
							23	9									
12	33387	X	20751	-0-	-12636	-0-	1202	1	19530	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
01	29109	X	25701	-0-	-3408	-0-	2263	1	23414	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
02	25259	X	21498	-0-	-3761	-0-	1760	1	19714	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
03	26288	X	22274	-0-	-4014	-0-	671	1	21571	2	Y	29	22	1			22
							32	9									
*04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	405	1	20123	2	Y	23	23	1			22
							25	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38490	X	34036	-0-	-4454	-0-	5117	1	28882	2	Y	34	31	1			34
							37	9									
12	39773	X	34298	-0-	-5475	-0-	3969	1	30294	2	Y	32	47	1			19
							35	9									
01	39773	X	32353	-0-	-7420	-0-	2801	1	29518	2	Y	31	28	1			22
							34	9									
02	34916	X	29331	-0-	-5585	-0-	2400	1	26898	2	Y	30	30	1			22
							33	9									
03	35960	X	31426	-0-	-4534	-0-	946	1	30435	2	Y	41	32	1			31
							45	9									
*04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	573	1	28476	2	Y	34	33	1			32
							37	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	23163	-0-	-7017	-0-	3482	1	19657	2	Y	22	18	1			20
							24	9									
12	31186	X	17516	-0-	-13670	-0-	1669	1	15829	2	Y	16	28	1			8
							18	9									
01	27900	X	20474	-0-	-7426	-0-	1794	1	18659	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
02	23693	X	21091	-0-	-2602	-0-	1728	1	19338	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
03	25327	X	21952	-0-	-3375	-0-	620	1	21296	2	Y	33	24	1			23
							36	9									
*04	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	391	1	19435	2	Y	23	24	1			22
							25	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26400	X	20643	-0-	-5757	-0-	777	1	19792	2	N	67					96
							74	9									
12	27280	X	26499	-0-	-781	-0-	947	1	25427	2	N	114	181	1	12	8	17
							125	9									
01	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	617	1	25278	2	N	71					88
							78	9									
02	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	222	1	23136	2	N	50					138
							55	9									
03	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	267	1	23529	2	N	116	182	1			72
							128	9									
*04	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	483	1	20926	2	N	129	177	1			24
							142	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11010	-0-	-1710	-0-	415	1	10566	2	N	26					46
							29	9									
12	13144	X	12168	-0-	-976	-0-	434	1	11642	2	N	84	14	8			116
							92	9									
01	12183	X	12170	-0-	-13	-0-	288	1	11788	2	N	85	181	1			20
							94	9									
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	106	1	11073	2	N	59					79
							65	9									
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	127	1	11222	2	N	82					161
							90	9									
*04	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	217	1	9400	2	N	72	175	1			58
							79	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59010	X	47559	-0-	-11451	-0-	3	1	47197	2	N	326	352	1			66
							359	9									
12	60977	X	47008	-0-	-13969	-0-	21	1	46637	2	N	318	180	1	11	8	193
							350	9									
01	51305	X	42713	-0-	-8592	-0-	11	1	42443	2	N	235	363	1			65
							259	9									
02	47995	X	29087	-0-	-18908	-0-	61	1	28808	2	N	198	182	1			81
							218	9									
03	50437	X	38740	-0-	-11697	-0-	821	1	37668	2	N	228	180	1			129
							251	9									
*04	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	1169	1	37445	2	N	247	181	1			195
							272	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	14071	-0-	-8729	-0-	446	1	13614	2	N	10					22
							11	9									
12	20801	X	14394	-0-	-6407	-0-	456	1	13929	2	N	8	7	8			23
							9	9									
01	20274	X	15356	-0-	-4918	-0-	1182	1	14174	2	N	-0-					23
02	16211	X	14341	-0-	-1870	-0-	1173	1	13134	2	N	31	2	8			52
							34	9									
03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1244	1	17465	2	N	24	2	8			74
							26	9									
*04	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	1345	1	20697	2	N	11					85
							12	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42930	X	33660	-0-	-9270	-0-	1731	1	31929	2	N	-0-					-0-
12	44113	X	19698	-0-	-24415	-0-	141	1	19557	2	N	-0-					-0-
01	42284	X	38351	-0-	-3933	-0-	288	1	38063	2	N	-0-					-0-
02	37178	X	34290	-0-	-2888	-0-	613	1	33677	2	N	-0-					-0-
03	39742	X	33697	-0-	-6045	-0-	578	1	33119	2	N	-0-					-0-
*04	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	1814	1	29571	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	12329	-0-	-3061	-0-	393	1	11871	2	N	59					78
							65	9									
12	15097	X	11065	-0-	-4032	-0-	352	1	10665	2	N	44	15	8			107
							48	9									
01	13547	X	10437	-0-	-3110	-0-	803	1	9590	2	N	40					147
							44	9									
02	11919	X	9088	-0-	-2831	-0-	747	1	8317	2	N	22	2	8			167
							24	9									
03	12741	X	8868	-0-	-3873	-0-	590	1	8214	2	N	58	179	1			46
							64	9									
*04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	501	1	7661	2	N	38					84
							42	9									

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

11	63690	X	34068	-0-	-29622	-0-	221	1	33847	2	N	-0-					-0-
12	65813	X	27689	-0-	-38124	-0-	196	1	27493	2	N	-0-					-0-
01	61597	X	41632	-0-	-19965	-0-	311	1	41321	2	N	-0-					-0-
02	51069	X	37687	-0-	-13382	-0-	366	1	37321	2	N	-0-					-0-
03	49073	X	37376	-0-	-11697	-0-	429	1	36947	2	N	-0-					-0-
*04	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	432	1	34513	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

11	106920	X	82503	-0-	-24417	-0-	1634	1	80492	2	N	343	356	1			161
							377	9									
12	110050	X	82670	-0-	-27380	-0-	1016	1	81261	2	N	357	362	1	12	8	144
							393	9									
01	104842	X	79583	-0-	-25259	-0-	2953	1	76244	2	N	351	363	1			132
							386	9									
02	86333	X	72775	-0-	-13558	-0-	2465	1	69922	2	N	353	362	1	2	8	121
							388	9									
03	89001	X	73673	-0-	-15328	-0-	2325	1	71050	2	N	271	361	1			31
							298	9									
*04	70916	X	70916	-0-	-0-	-0-	1476	1	69057	2	N	348	180	1	4	8	195
							383	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

11	62460	X	43907	-0-	-18553	-0-	3	1	43827	2	N	70					89
							77	9									
12	64542	X	35570	-0-	-28972	-0-	16	1	35447	2	N	97	11	8			175
							107	9									
01	61907	X	42851	-0-	-19056	-0-	11	1	42748	2	N	84	174	1			85
							92	9									
02	51504	X	26468	-0-	-25036	-0-	54	1	26370	2	N	40					125
							44	9									
03	49228	X	36557	-0-	-12671	-0-	766	1	35708	2	N	75	184	1	1	8	15
							83	9									
*04	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	1076	1	34840	2	N	13					28
							14	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

11	47550	X	29691	-0-	-17859	-0-	1528	1	28163	2	N	-0-					-0-
12	47275	X	32795	-0-	-14480	-0-	235	1	32560	2	N	-0-					-0-
01	42718	X	36791	-0-	-5927	-0-	277	1	36514	2	N	-0-					-0-
02	36598	X	31472	-0-	-5126	-0-	563	1	30909	2	N	-0-					-0-
03	39122	X	30695	-0-	-8427	-0-	528	1	30167	2	N	-0-					-0-
*04	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	1659	1	27035	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83040	X	66545	-0-	-16495	-0-	3428	1	63117	2	N	-0-					-0-
12	83049	X	60133	-0-	-22916	-0-	434	1	59699	2	N	-0-					-0-
01	76043	X	60562	-0-	-15481	-0-	455	1	60107	2	N	-0-					-0-
02	64612	X	54013	-0-	-10599	-0-	967	1	53046	2	N	-0-					-0-
03	69068	X	53766	-0-	-15302	-0-	925	1	52841	2	N	-0-					-0-
*04	51328	X	51328	-0-	-0-	-0-	2969	1	48359	2	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125160	X	45219	-0-	-79941	-0-	1428	1	43763	2	N	25					39
							28	9									
12	103261	X	48899	-0-	-54362	-0-	1539	1	47287	2	N	66	12	8			93
							73	9									
01	88722	X	54693	-0-	-34029	-0-	4199	1	50450	2	N	40					133
							44	9									
02	74791	X	51844	-0-	-22947	-0-	4235	1	47551	2	N	53	2	8			184
							58	9									
03	51281	X	51281	-0-	-0-	-0-	3399	1	47809	2	N	66	175	1	1	8	74
							73	9									
*04	43456	X	43456	-0-	-0-	-0-	2641	1	40782	2	N	30					104
							33	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134700	X	95995	-0-	-38705	-0-	14432	1	81465	2	Y	89	70	1			87
							98	9									
12	111042	X	80430	-0-	-30612	-0-	9307	1	71045	2	Y	71	114	1			44
							78	9									
01	95542	X	79259	-0-	-16283	-0-	8770	1	70410	2	Y	72	64	1			52
							79	9									
02	92800	X	63036	-0-	-29764	-0-	62971	2	65	9	Y	59	68	1			43
03	99200	X	49677	-0-	-49523	-0-	49605	2	72	9	Y	65	57	1			51
*04	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	853	1	42357	2	Y	50	53	1			48
							55	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308520	X	281489	-0-	-27031	-0-	2669	1	278820	2	N	-0-					-0-
12	DELQ PR		224623	-0-	224623	224623	1632	1	222991	2	N	-0-					-0-
01	421639	X	197016	-0-	-224623	-0-	1494	1	195522	2	N	-0-					-0-
02	272107	X	156539	-0-	-115568	-0-	1587	1	154952	2	N	-0-					-0-
03	290873	X	145631	-0-	-145242	-0-	4459	1	141172	2	N	-0-					-0-
*04	125036	X	125036	-0-	-0-	-0-	2522	1	122514	2	N	-0-					-0-

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
11	48780	X	29326	-0-	-19454	-0-	636	1	28583	2	N	97					169
							107	9									
12	44640	X	26682	-0-	-17958	-0-	1820	1	24731	2	N	119	191	1	13	8	84
							131	9									
01	39649	X	28026	-0-	-11623	-0-	1828	1	26088	2	N	100					184
							110	9									
02	32799	X	26376	-0-	-6423	-0-	1828	1	24445	2	N	94	196	1	2	8	80
							103	9									
03	32612	X	25363	-0-	-7249	-0-	1628	1	23625	2	N	100	1	8			179
							110	9									
*04	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	802	1	21976	2	N	82					261
							90	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86010	X	42095	-0-	-43915	-0-	6329	1	35724	2	Y	38	38	1			39
							42	9									
12	71021	X	54094	-0-	-16927	-0-	6260	1	47784	2	Y	45	59	1			25
							50	9									
01	61163	X	43120	-0-	-18043	-0-	4772	1	38311	2	Y	34	34	1			25
							37	9									
02	50025	X	35948	-0-	-14077	-0-	35909	2	39	9	Y	35	35	1			25
03	48453	X	34783	-0-	-13670	-0-	34733	2	50	9	Y	45	36	1			34
*04	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	596	1	29603	2	Y	35	36	1			33
							39	9									

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172380	X	95182	-0-	-77198	-0-	625	1	94557	2	N	-0-					-0-
12	178126	X	88675	-0-	-89451	-0-	635	1	88040	2	N	-0-					-0-
01	167555	X	79862	-0-	-87693	-0-	600	1	79262	2	N	-0-					-0-
02	122206	X	69258	-0-	-52948	-0-	675	1	68583	2	N	-0-					-0-
03	111228	X	68062	-0-	-43166	-0-	783	1	67279	2	N	-0-					-0-
*04	61775	X	61775	-0-	-0-	-0-	767	1	61008	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		91978	-0-	91978	91978	655	1	91323	2	N	-0-					-0-
01	206268	X	114290	-0-	-91978	-0-	852	1	113438	2	N	-0-					-0-
02	146769	X	81555	-0-	-65214	-0-	791	1	80764	2	N	-0-					-0-
03	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	1068	1	61523	2	N	-0-					-0-
04	110610	X	49721	-0-	-60889	-0-	2868	1	46853	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72600	X	29734	-0-	-42866	-0-	891	1	28747	2	N	87					145
							96	9									
12	75020	X	51763	-0-	-23257	-0-	1858	1	49850	2	N	50	168	1	17	8	10
							55	9									
01	61070	X	47801	-0-	-13269	-0-	1138	1	46611	2	N	47					57
							52	9									
02	57130	X	40230	-0-	-16900	-0-	381	1	39791	2	N	53					110
							58	9									
03	59303	X	38659	-0-	-20644	-0-	432	1	38132	2	N	86	172	1			24
							95	9									
*04	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	808	1	34987	2	N	61					85
							67	9									

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		130124	-0-	130124	130124	1260	1	128482	2	N	347	173	1			174
							382	9									
03	0	W	192587	-0-	192587	322711	4061	1	187890	2	N	578	706	1	3	8	43
							636	9									
*04	437654	X	114943	-0-	-322711	-0-	3489	1	111000	2	N	413	359	1	5	8	92
							454	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

12	0		99686	-0-	99686	99686	709	1	98977	2	N	-0-					-0-
01	279235	X	179549	-0-	-99686	-0-	1340	1	178209	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		129742	-0-	129742	129742	1260	1	128482	2	N	-0-					-0-
*03	231955	X	102213	-0-	-129742	-0-	1748	1	100465	2	N	-0-					-0-
04	213360	X	NO RPT	-0-	-213360	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

11	7380	X	6111	-0-	-1269	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					30
12	7626	X	5230	-0-	-2396	-0-	4994	1	236	2	N	-0-					30
01	7409	X	5248	-0-	-2161	-0-	88	1	5160	2	N	-0-					30
02	6612	X	5344	-0-	-1268	-0-	90	1	5254	2	N	-0-					30
03	6603	X	5399	-0-	-1204	-0-	5399	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

11	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	89	1	5835	2	N	-0-					23
12	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	5742	1	271	2	N	-0-					23
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	96	1	5645	2	N	-0-					23
02	5829	X	5119	-0-	-710	-0-	87	1	5025	2	N	6					29
							7	9									
03	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5164	2	25	9	N	23					52
04	DLQ G-10		5021	-0-	5021	5021	5021	2			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	56	8			N	5					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
11	6450	X	4814	-0-	-1636	-0-	72	1	4742	2	N	-0-					19
12	6665	X	5367	-0-	-1298	-0-	242	1	5125	2	N	-0-					19
01	6665	X	4688	-0-	-1977	-0-	79	1	4609	2	N	-0-					19
02	5945	X	4565	-0-	-1380	-0-	77	1	4488	2	N	-0-					19
*03	5487	X	4612	-0-	-875	-0-	4612	2			N	-0-					19
04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

11	21720	X	17586	-0-	-4134	-0-	17586	2			N	-0-					42
12	22444	X	17441	-0-	-5003	-0-	17406	2	35	9	N	32	66	1			8
01	21328	X	16696	-0-	-4632	-0-	16646	2	50	9	N	45					53
02	18821	X	14749	-0-	-4072	-0-	247	1	14396	2	N	96					149
							106	9									
03	19096	X	14910	-0-	-4186	-0-	14892	2	18	9	N	16					165
04	DLQ G-10		13857	-0-	13857	13857	13857	2	73	8	N	-0-					73

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	108	1	7102	2	N	2					32
							2	9									
12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	474	1	10060	2	N	23	30	1			25
							25	9									
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	158	1	9252	2	N	-0-					25
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	127	1	7367	2	N	13					38
							14	9									
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7571	2	15	9	N	14					52
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2	73	8	N	-0-					73

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

11	32727	X	32727	-0-	-0-	-0-	32707	2	20	9	N	18					35
12	33325	X	32461	-0-	-864	-0-	32429	2	32	9	N	29	55	1			9
01	33325	X	31425	-0-	-1900	-0-	31392	2	33	9	N	30					39
02	31175	X	28652	-0-	-2523	-0-	484	1	28149	2	N	17					56
							19	9									
03	33325	X	29137	-0-	-4188	-0-	29119	2	18	9	N	16					72
04	DLQ G-10		27515	-0-	27515	27515	27515	2	138	8	N	-0-					138

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

11	9360	X	8304	-0-	-1056	-0-	124	1	8165	2	N	14					84
							15	9									
12	9672	X	8362	-0-	-1310	-0-	376	1	7966	2	N	18	77	1			25
							20	9									
01	9393	X	8014	-0-	-1379	-0-	133	1	7842	2	N	35					60
							39	9									
02	8468	X	7604	-0-	-864	-0-	128	1	7464	2	N	11					71
							12	9									
*03	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	7721	2	2	9	N	2					73
04	DLQ G-10		7426	-0-	7426	7426	7426	2	72	8	N	-0-					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11689	-0-	-1421	-0-	638	1	11051	2	N	-0-					25
12	12927	X	12124	-0-	-803	-0-	521	1	11562	2	N	37	33	1			29
							41	9									
01	12927	X	11732	-0-	-1195	-0-	533	1	11198	2	N	1					30
							1	9									
02	12093	X	10754	-0-	-1339	-0-	490	1	10264	2	N	-0-					30
03	12679	X	11243	-0-	-1436	-0-	234	1	10980	2	N	26					56
							29	9									
04	DLQ G-10		10727	-0-	10727	10727	507	1	10199	2	N	19					91
							72	8	21	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20160	X	12925	-0-	-7235	-0-	68	1	12854	2	N	3					38
							3	9									
12	19282	X	14289	-0-	-4993	-0-	125	1	14100	2	N	58	86	1			10
							64	9									
01	19282	X	14194	-0-	-5088	-0-	306	1	13884	2	N	4					14
							4	9									
02	17922	X	14447	-0-	-3475	-0-	600	1	13764	2	N	75					89
							83	9									
*03	19096	X	14582	-0-	-4514	-0-	836	1	13745	2	N	1					90
							1	9									
04	DLQ G-10		13839	-0-	13839	13839	823	1	13016	2	N	-0-					23
							23	8									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6737	-0-	-1273	-0-	101	1	6636	2	N	-0-					23
12	8277	X	6744	-0-	-1533	-0-	303	1	6441	2	N	-0-					23
01	7998	X	6413	-0-	-1585	-0-	107	1	6306	2	N	-0-					23
02	7018	X	5845	-0-	-1173	-0-	99	1	5746	2	N	-0-					23
03	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5905	2	33	9	N	30					53
04	DLQ G-10		5499	-0-	5499	5499	5491	2	52	8	N	7					59
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	13	1	803	2	N	-0-					34
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	N	-0-					34
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	13	1	755	2	N	-0-					34
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	N	-0-					34
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					34
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2	165	8	N	-0-					165

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11622	-0-	-1518	-0-	635	1	10981	2	N	5					31
							6	9									
12	12741	X	11847	-0-	-894	-0-	509	1	11279	2	N	54	57	1			28
							59	9									
01	12741	X	11449	-0-	-1292	-0-	519	1	10930	2	N	-0-					28
02	11919	X	10517	-0-	-1402	-0-	477	1	9996	2	N	40					68
							44	9									
03	12555	X	10835	-0-	-1720	-0-	225	1	10606	2	N	4					72
							4	9									
04	DLQ G-10		10305	-0-	10305	10305	488	1	9814	2	N	3					51
							49	8	3	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	11018	-0-	-3082	-0-	164	1	10823	2	N	28					84
							31	9									
12	14570	X	10755	-0-	-3815	-0-	484	1	10271	2	N	-0-	45	1			39
01	13857	X	10472	-0-	-3385	-0-	174	1	10257	2	N	37					76
							41	9									
02	12093	X	9645	-0-	-2448	-0-	163	1	9478	2	N	4					80
							4	9									
03	12245	X	9756	-0-	-2489	-0-	9741	2	15	9	N	14					94
04	DLQ G-10		9193	-0-	9193	9193	9130	2	230	8	N	57	155	1			132
							63	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8354	-0-	-796	-0-	123	1	8077	2	N	140					200
							154	9									
12	9455	X	8279	-0-	-1176	-0-	370	1	7842	2	N	61	201	1			60
							67	9									
01	9393	X	8058	-0-	-1335	-0-	131	1	7715	2	N	193					253
							212	9									
02	8497	X	7671	-0-	-826	-0-	128	1	7441	2	N	93	184	1			162
							102	9									
03	8897	X	7738	-0-	-1159	-0-	7647	2	91	9	N	83					245
04	DLQ G-10		7363	-0-	7363	7363	7363	2	18	8	N	-0-					18

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
11	31350	X	26962	-0-	-4388	-0-	26939	2	23	9	N	21					55
12	32395	X	26755	-0-	-5640	-0-	26725	2	30	9	N	27					82
01	31434	X	25629	-0-	-5805	-0-	25570	2	59	9	N	54					136
02	28130	X	22937	-0-	-5193	-0-	388	1	22548	2	N	1					137
							1	9									
03	28923	X	23326	-0-	-5597	-0-	23325	2	1	9	N	1					138
04	DLQ G-10		22310	-0-	22310	22310	22310	2	60	8	N	-0-					60

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
11	18750	X	16778	-0-	-1972	-0-	915	1	15838	2	N	23					159
							25	9									
12	18972	X	17154	-0-	-1818	-0-	738	1	16368	2	N	44	177	1			26
							48	9									
01	18662	X	16726	-0-	-1936	-0-	759	1	15967	2	N	-0-					26
02	17197	X	15250	-0-	-1947	-0-	695	1	14555	2	N	-0-					26
03	18197	X	15897	-0-	-2300	-0-	331	1	15541	2	N	23					49
							25	9									
04	DLQ G-10		15024	-0-	15024	15024	712	1	14312	2	N	-0-					30
							30	8									

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
11	24150	X	20994	-0-	-3156	-0-	20985	2	9	9	N	8					30
12	24955	X	20581	-0-	-4374	-0-	20570	2	11	9	N	10					40
01	24924	X	19739	-0-	-5185	-0-	19717	2	22	9	N	20					60
02	22388	X	16311	-0-	-6077	-0-	275	1	16036	2	N	-0-					60
03	21700	X	16588	-0-	-5112	-0-	16588	2			N	-0-					60
04	DLQ G-10		16712	-0-	16712	16712	16662	2	95	8	N	45					140
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	29667	-0-	-4833	-0-	444	1	29176	2	N	43					51
							47	9									
12	35650	X	29823	-0-	-5827	-0-	1336	1	28334	2	N	139	166	1			24
							153	9									
01	34410	X	28874	-0-	-5536	-0-	482	1	28329	2	N	57					81
							63	9									
02	30943	X	27285	-0-	-3658	-0-	460	1	26789	2	N	33					114
							36	9									
03	31961	X	27659	-0-	-4302	-0-	27531	2	128	9	N	116					230
04	DLQ G-10		25790	-0-	25790	25790	25790	2	56	8	N	-0-					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	21870	-0-	-4770	-0-	328	1	21542	2	N	-0-					113
12	27528	X	21807	-0-	-5721	-0-	981	1	20818	2	N	7					120
							8	9									
01	26691	X	20471	-0-	-6220	-0-	343	1	20124	2	N	4					124
							4	9									
02	22939	X	18879	-0-	-4060	-0-	319	1	18546	2	N	13	108	1			29
							14	9									
03	23808	X	19089	-0-	-4719	-0-	19059	2	30	9	N	27					56
04	DLQ G-10		17688	-0-	17688	17688	17675	2	24	8	N	12					35
							13	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	18671	-0-	-3949	-0-	280	1	18391	2	N	-0-					43
12	23374	X	18692	-0-	-4682	-0-	842	1	17842	2	N	7	37	1			13
							8	9									
01	22382	X	17979	-0-	-4403	-0-	301	1	17666	2	N	11					24
							12	9									
02	19981	X	16804	-0-	-3177	-0-	284	1	16520	2	N	-0-					24
03	20305	X	16977	-0-	-3328	-0-	16977	2			N	-0-					24
04	DLQ G-10		15728	-0-	15728	15728	15703	2	65	8	N	23					88
							25	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18195	-0-	-1995	-0-	273	1	17922	2	N	-0-					21
12	20863	X	18219	-0-	-2644	-0-	820	1	17399	2	N	-0-					21
01	20646	X	17544	-0-	-3102	-0-	293	1	17251	2	N	-0-					21
02	18792	X	16525	-0-	-2267	-0-	278	1	16197	2	N	45					65
							50	9									
03	19499	X	16645	-0-	-2854	-0-	16645	2			N	-0-					65
04	DLQ G-10		15392	-0-	15392	15392	15392	2	21	8	N	-0-					21

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	25201	-0-	-2429	-0-	25194	2	7	9	N	6	144	1			68
12	28551	X	25427	-0-	-3124	-0-	25327	2	100	9	N	91					159
01	28024	X	24563	-0-	-3461	-0-	24507	2	56	9	N	51					210
02	25491	X	23503	-0-	-1988	-0-	395	1	22972	2	N	124	199	1			137
							136	9									
*03	27032	X	23784	-0-	-3248	-0-	23764	2	20	9	N	18					155
04	DLQ G-10		23016	-0-	23016	23016	22986	2	40	8	N	27					67
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	24262	-0-	-3758	-0-	24219	2	43	9	N	39	55	1			123
12	28954	X	24138	-0-	-4816	-0-	24103	2	35	9	N	32					155
01	28272	X	23073	-0-	-5199	-0-	23015	2	58	9	N	53					208
02	25636	X	18190	-0-	-7446	-0-	306	1	17800	2	N	76	199	1			83
							84	9									
03	26319	X	18427	-0-	-7892	-0-	18414	2	13	9	N	12					95
04	DLQ G-10		17526	-0-	17526	17526	17509	2	155	8	N	15					170
							17	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	438	1	28814	2	N	16					156
							18	9									
12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	1304	1	27642	2	N	21	158	1			19
							23	9									
01	28954	X	27822	-0-	-1132	-0-	465	1	27289	2	N	62					81
							68	9									
02	27086	X	25513	-0-	-1573	-0-	430	1	25047	2	N	33					114
							36	9									
*03	28954	X	25760	-0-	-3194	-0-	25740	2	20	9	N	18					132
04	DLQ G-10		24301	-0-	24301	24301	24220	2	116	8	N	74	152	1			38
							81	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	542	1	35638	2	N	16					74
							18	9									
12	34720	X	34170	-0-	-550	-0-	1535	1	32555	2	N	73	137	1			10
							80	9									
01	34720	X	33467	-0-	-1253	-0-	560	1	32893	2	N	13					23
							14	9									
02	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	565	1	32865	2	N	91					114
							100	9									
03	34720	X	33777	-0-	-943	-0-	33775	2	2	9	N	2					116
04	DLQ G-10		31633	-0-	31633	31633	31618	2	31	8	N	14					45
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	27879	-0-	-6651	-0-	417	1	27462	2	N	-0-					21
12	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	1667	1	35361	2	N	-0-					21
01	35681	X	22614	-0-	-13067	-0-	379	1	22235	2	N	-0-					21
02	30102	X	24334	-0-	-5768	-0-	410	1	23924	2	N	-0-					21
03	35681	X	24586	-0-	-11095	-0-	24586	2			N	-0-					21
04	DLQ G-10		22660	-0-	22660	22660	22604	2	29	8	N	51					80
							56	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	22785	-0-	-4905	-0-	341	1	22424	2	N	18					45
							20	9									
12	28613	X	22096	-0-	-6517	-0-	993	1	21060	2	N	39	77	1			7
							43	9									
01	26846	X	21186	-0-	-5660	-0-	354	1	20826	2	N	5					12
							6	9									
02	23200	X	17037	-0-	-6163	-0-	288	1	16743	2	N	5					17
							6	9									
03	23560	X	17221	-0-	-6339	-0-	17206	2	15	9	N	14					31
04	DLQ G-10		16692	-0-	16692	16692	16683	2	163	8	N	8					171
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27840	X	23735	-0-	-4105	-0-	354	1	23315	2	N	60					84
							66	9									
12	28768	X	23694	-0-	-5074	-0-	1066	1	22611	2	N	15	89	1			10
							17	9									
01	27528	X	22750	-0-	-4778	-0-	381	1	22348	2	N	19					29
							21	9									
02	24679	X	21481	-0-	-3198	-0-	363	1	21118	2	N	-0-					29
03	25420	X	21703	-0-	-3717	-0-	21703	2			N	-0-					29
04	DLQ G-10		20071	-0-	20071	20071	20046	2	40	8	N	23					64
							25	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23820	X	19557	-0-	-4263	-0-	293	1	19231	2	N	30					73
							33	9									
12	24614	X	19284	-0-	-5330	-0-	868	1	18416	2	N	-0-					73
01	23560	X	17824	-0-	-5736	-0-	298	1	17481	2	N	41					114
							45	9									
02	20822	X	17156	-0-	-3666	-0-	290	1	16860	2	N	5	79	1			40
							6	9									
03	21235	X	17327	-0-	-3908	-0-	17327	2			N	-0-					40
04	DLQ G-10		16036	-0-	16036	16036	16002	2	132	8	N	31					164
							34	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30660	X	23828	-0-	-6832	-0-	121	1	23707	2	N	-0-					26
12	31682	X	23294	-0-	-8388	-0-	243	1	23051	2	N	-0-					26
01	29853	X	22177	-0-	-7676	-0-	320	1	21837	2	N	18					44
							20	9									
02	26100	X	19908	-0-	-6192	-0-	336	1	19572	2	N	-0-					44
*03	26164	X	19911	-0-	-6253	-0-	124	1	19784	2	N	3					47
							3	9									
04	DLQ G-10		18516	-0-	18516	18516	94	1	18422	2	N	-0-					47
							47	8									

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
11	18360	X	14131	-0-	-4229	-0-	212	1	13904	2	N	14					28
							15	9									
12	18972	X	13831	-0-	-5141	-0-	621	1	13184	2	N	24					52
							26	9									
01	17794	X	13054	-0-	-4740	-0-	218	1	12808	2	N	25					77
							28	9									
02	15312	X	11827	-0-	-3485	-0-	198	1	11552	2	N	70					147
							77	9									
03	15531	X	11889	-0-	-3642	-0-	11871	2	18	9	N	16					163
04	DLQ G-10		10890	-0-	10890	10890	10890	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
11	39000	X	26265	-0-	-12735	-0-	26241	2	24	9	N	22	64	1			38
12	40300	X	25635	-0-	-14665	-0-	25604	2	31	9	N	28					66
01	33511	X	24291	-0-	-9220	-0-	24239	2	52	9	N	47					113
02	29116	X	21332	-0-	-7784	-0-	359	1	20949	2	N	22					135
							24	9									
03	29078	X	21676	-0-	-7402	-0-	21670	2	6	9	N	5	100	1			40
04	DLQ G-10		20107	-0-	20107	20107	20107	2	138	8	N	-0-					138

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
11	31740	X	23577	-0-	-8163	-0-	23555	2	22	9	N	20					60
12	32798	X	22721	-0-	-10077	-0-	22699	2	22	9	N	20					80
01	30845	X	21462	-0-	-9383	-0-	21420	2	42	9	N	38					118
02	26651	X	18731	-0-	-7920	-0-	316	1	18376	2	N	35					153
							39	9									
*03	26381	X	19010	-0-	-7371	-0-	19010	2			N	-0-					153
04	DLQ G-10		17815	-0-	17815	17815	17794	2	36	8	N	19					55
							21	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60304	X	60304	-0-	-0-	-0-	60293	2	11	9	N	10					73
12	61690	X	57768	-0-	-3922	-0-	57707	2	61	9	N	55	56	1			72
01	61690	X	53884	-0-	-7806	-0-	53847	2	37	9	N	34					106
02	57710	X	47467	-0-	-10243	-0-	47459	2	8	9	N	7					113
*03	61690	X	47165	-0-	-14525	-0-	47142	2	23	9	N	21	49	1			85
04	DLQ G-10		44339	-0-	44339	44339	44339	2	131	8	N	-0-					131

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58500	X	54137	-0-	-4363	-0-	54137	2			N	-0-					77
12	60450	X	51886	-0-	-8564	-0-	51767	2	119	9	N	108	60	1			125
01	60450	X	48113	-0-	-12337	-0-	48109	2	4	9	N	4					129
02	56550	X	42389	-0-	-14161	-0-	42389	2			N	-0-					129
03	60450	X	42232	-0-	-18218	-0-	42230	2	2	9	N	2					131
04	DLQ G-10		39146	-0-	39146	39146	38947	2	83	8	N	181					264
							199	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72540	X	55736	-0-	-16804	-0-	1243	1	54383	2	N	100	149	1			27
							110	9									
12	74958	X	55243	-0-	-19715	-0-	919	1	54137	2	N	170	141	1			56
							187	9									
01	69657	X	51403	-0-	-18254	-0-	484	1	50828	2	N	83					139
							91	9									
02	60668	X	46445	-0-	-14223	-0-	782	1	45584	2	N	72	75	1			136
							79	9									
*03	60884	X	47799	-0-	-13085	-0-	859	1	46796	2	N	131	45	1			222
							144	9									
04	DLQ G-10		44167	-0-	44167	44167	855	1	43312	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89550	X	66680	-0-	-22870	-0-	1487	1	65071	2	N	111	40	1			109
							122	9									
12	92535	X	65276	-0-	-27259	-0-	1088	1	64075	2	N	103	52	1			160
							113	9									
01	85033	X	61608	-0-	-23425	-0-	582	1	60987	2	N	35					195
							39	9									
02	73399	X	55316	-0-	-18083	-0-	931	1	54275	2	N	100	126	1			169
							110	9									
03	73067	X	56590	-0-	-16477	-0-	1019	1	55496	2	N	68	154	1			83
							75	9									
04	DLQ G-10		52269	-0-	52269	52269	1008	1	51122	2	N	126	200	1			148
							222	8	139	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42840	X	33911	-0-	-8929	-0-	173	1	33694	2	N	40					96
							44	9									
12	44268	X	33314	-0-	-10954	-0-	348	1	32946	2	N	18					114
							20	9									
01	41788	X	31409	-0-	-10379	-0-	452	1	30896	2	N	55					169
							61	9									
02	36540	X	28836	-0-	-7704	-0-	487	1	28331	2	N	16					185
							18	9									
03	36115	X	28818	-0-	-7297	-0-	180	1	28638	2	N	-0-					185
04	DLQ G-10		27051	-0-	27051	27051	137	1	26878	2	N	33					218
							185	8	36	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72990	X	45467	-0-	-27523	-0-	45445	2	22	9	Y	20	29	1			24
12	68696	X	43404	-0-	-25292	-0-	43343	2	61	9	Y	55					79
01	62217	X	40484	-0-	-21733	-0-	40427	2	57	9	Y	52					131
02	52751	X	34427	-0-	-18324	-0-	581	1	33846	2	Y	-0-	20	1			110
*03	51367	X	35030	-0-	-16337	-0-	35012	2	18	9	Y	16	90	1			36
04	DLQ G-10		32303	-0-	32303	32303	32291	2	116	8	Y	11					127
							12	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59940	X	36453	-0-	-23487	-0-	36439	2	14	9	Y	13	24	1			50
12	55707	X	34770	-0-	-20937	-0-	34741	2	29	9	Y	26					76
01	51367	X	32280	-0-	-19087	-0-	32244	2	36	9	Y	33					109
02	42456	X	27540	-0-	-14916	-0-	464	1	27039	2	Y	34	36	1			107
							37	9									
*03	41447	X	27981	-0-	-13466	-0-	27971	2	10	9	Y	9					116
04	DLQ G-10		25073	-0-	25073	25073	25060	2	65	8	Y	12					77
							13	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78510	X	50625	-0-	-27885	-0-	50541	2	84	9	Y	76	32	1			164
12	73284	X	48877	-0-	-24407	-0-	48845	2	32	9	Y	29	43	1			150
01	66836	X	46521	-0-	-20315	-0-	46409	2	112	9	Y	102					252
02	57536	X	39987	-0-	-17549	-0-	674	1	39268	2	Y	41	246	1			47
							45	9									
*03	56854	X	40638	-0-	-16216	-0-	40621	2	17	9	Y	15					62
04	DLQ G-10		37309	-0-	37309	37309	37299	2	68	8	Y	9					77
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93120	X	41424	-0-	-51696	-0-	41355	2	69	9	Y	63	26	1			143
12	96224	X	40051	-0-	-56173	-0-	40016	2	35	9	Y	32	139	1			36
01	52576	X	36341	-0-	-16235	-0-	36309	2	32	9	Y	29					65
02	44747	X	30067	-0-	-14680	-0-	507	1	29537	2	Y	21	31	1			55
							23	9									
*03	43989	X	30566	-0-	-13423	-0-	30555	2	11	9	Y	10					65
04	DLQ G-10		27940	-0-	27940	27940	27922	2	62	8	Y	16					78
							18	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78600	X	19058	-0-	-59542	-0-	19043	2	15	9	Y	14	12	1			70
12	81220	X	18337	-0-	-62883	-0-	18330	2	7	9	Y	6					76
01	26040	X	17304	-0-	-8736	-0-	17248	2	56	9	Y	51					127
02	22127	X	14635	-0-	-7492	-0-	246	1	14312	2	Y	70	49	1			148
							77	9									
*03	21638	X	14816	-0-	-6822	-0-	14805	2	11	9	Y	10	88	1			68
04	DLQ G-10		13656	-0-	13656	13656	13656	2	138	8	Y	-0-					138

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	482	3	N	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	59	1	545	3	N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	46	1	575	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	77	1	537	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	567	3	N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	393	-0-	-294	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	184	-0-	-193	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	789	-0-	-203	-0-	46	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1	1	1244	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	799	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	14	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	250	1	810	3	N	-0-					6
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	3	N	-0-					6
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	82	1	540	3	N	-0-					6
02	1015	N	379	-0-	-636	-0-	8	1	371	3	N	-0-					6
03	899	N	398	-0-	-501	-0-	9	1	389	3	N	-0-					6
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	11	1	360	3	N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	3	1	239	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	72	1	266	3	N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	38	1	246	3	N	-0-					-0-
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	5	1	248	3	N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	81	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	435	-0-	-29	-0-	89	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	85	1	385	3	Y	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	376	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	107	1	321	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	81	1	216	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	106	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	102	1	356	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	705	-0-	-287	-0-	80	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	465	-0-	-405	-0-	79	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	330	-0-	-383	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	741	-0-	-159	-0-	165	1	576	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	281	3	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	117	1	412	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	51	1	249	3	N	-0-					-0-
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	66	1	231	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	N	-0-					-0-
02	493	N	117	-0-	-376	-0-	37	1	80	3	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	86	1	423	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	134	1	468	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-					-0-
02	609	N	564	-0-	-45	-0-	69	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	599	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	285	-0-	-366	-0-	28	1	257	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	3	N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	57	1	388	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	123	1	461	3	N	-0-					-0-
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	103	1	522	3	N	-0-					-0-
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	84	1	510	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	178	1	391	3	N	-0-					-0-
03	620	N	307	-0-	-313	-0-	157	1	150	3	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	74	1	280	3	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	85	1	426	3	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	503	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	162	1	357	3	N	-0-					-0-
03	496	N	223	-0-	-273	-0-	114	1	109	3	N	-0-					-0-
04	570	N	99	-0-	-471	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	126	1	471	3	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	501	3	N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	88	1	532	3	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	203	1	447	3	N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	473	1	453	3	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	27	1	25	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	293	1	1319	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1301	-0-	-900	-0-	126	1	1175	3	N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	189	1	2348	3	N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	3	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	244	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	205	1	1396	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	1	11	3	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	82	1	371	3	N	-0-					-0-
12	651	N	304	-0-	-347	-0-	30	1	274	3	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	54	1	374	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	57	1	388	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	3	N	-0-					-0-
12	620	N	292	-0-	-328	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	68	1	476	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	561	3	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-					-0-
12	651	N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	N	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	148	1	634	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	9	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	3	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					2
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	5	1	213	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			Y	-0-					2
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					2
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	64	1	521	3	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-
02	551	N	515	-0-	-36	-0-	63	1	452	3	N	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	71	1	355	3	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	76	1	495	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	130	1	462	3	N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
02	580	N	437	-0-	-143	-0-	53	1	384	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	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
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	680	1	3061	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	381	1	3539	3	Y	-0-					22
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	288	1	3584	3	Y	6					28
							7	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	459	1	3203	3	Y	-0-					28
03	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	436	1	3403	3	Y	-0-					28
04	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	469	1	3192	3	Y	-0-					28

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	300	1	1348	3	Y	-0-					65
12	682	X	27	-0-	-655	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					65
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	429	1	5323	3	Y	-0-					65
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	782	1	5455	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	736	1	5737	3	Y	-0-	30	1			35
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	748	1	5088	3	Y	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					25
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					25
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346	3	N	-0-					25
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	141	1	270	3	N	-0-					25
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					25
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	54	1	261	3	N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	326	1	1465	3	N	-0-					14
12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	167	1	1546	3	N	-0-					14
01	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	123	1	1527	3	N	-0-					14
02	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	196	1	1366	3	N	-0-					14
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	174	1	1353	3	N	-0-					14
04	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	183	1	1242	3	N	-0-					14

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	59	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	226	-0-	-151	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	126	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1070	-0-	-1007	-0-	121	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1163	-0-	-573	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
02	1392	X	1246	-0-	-146	-0-	210	1	1036	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1022	-0-	-466	-0-	1021	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1440	X	1256	-0-	-184	-0-	279	1	977	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	13	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	3	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	104	1	820	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	261	-0-	-1351	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	223	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	284	1	993	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	116	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	82	1	288	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	86	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	114	1	397	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	52	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	112	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	126	1	443	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	88	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	128	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	454	-0-	-358	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	265	-0-	-575	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	85	1	297	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	106	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	873	-0-	-646	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
02	1421	X	789	-0-	-632	-0-	133	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	965	-0-	-554	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	855	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
11	1863	N	1767	-0-	-96	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	182	1	1648	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	264	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	555	1	1063	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	878	-0-	-951	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	238	1	1164	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					14
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-					14
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					14
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	N	-0-					14
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	41	1	320	3	N	-0-					14
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	49	1	334	3	N	-0-					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	591	3	N	-0-					9
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	70	1	646	3	N	-0-					9
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	57	1	704	3	N	-0-					9
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	N	-0-					9
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	3	N	-0-					9
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-					9

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	193	1	870	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	111	1	1027	3	Y	-0-					1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1035	3	Y	-0-					1
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	128	1	892	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					1
04	1110	X	1064	-0-	-46	-0-	136	1	928	3	Y	-0-					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	342	3	Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	N	-0-					1
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	39	1	117	3	N	-0-					1
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	437	-0-	-27	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	64	1	420	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	204	1	916	3	N	-0-					26
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	3	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	87	1	1083	3	N	-0-					26
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	970	3	N	-0-					26
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	135	1	1053	3	N	-0-					26
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	999	3	N	-0-					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1297	3	N	-0-					1
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	176	1	1639	3	N	-0-					1
01	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	121	1	1503	3	N	-0-					1
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	196	1	1367	3	N	-0-					1
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	172	1	1338	3	N	-0-					1
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	303	1	1364	3	N	-0-					1
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	169	1	1565	3	N	-0-					1
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-					1
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	200	1	1394	3	N	-0-					1
03	1736	N	937	-0-	-799	-0-	106	1	831	3	N	-0-					1
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	216	1	974	3	N	-0-					45
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	3	N	-0-					45
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	71	1	887	3	N	-0-					45
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	146	1	1023	3	N	-0-					45
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	-0-					45
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	163	1	1108	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	733	3	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	231	1	695	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	432	-0-	-746	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-
02	841	N	370	-0-	-471	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	99	1	263	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	406	N	160	-0-	-246	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	79	1	354	3	N	-0-					17
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-					17
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	34	1	419	3	N	-0-					17
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	3	N	-0-					17
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	N	-0-					17
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	53	1	362	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	99	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	74	1	371	3	Y	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	388	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	39	1	259	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	23	-0-	-473	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	206	1	929	3	Y	10	1	8			23
							11	9									
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	115	1	1064	3	Y	12	1	8			34
							13	9									
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	89	1	1101	3	Y	2					36
							2	9									
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	130	1	909	3	Y	-0-					36
03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	71	1	550	3	Y	10					46
							11	9									
*04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1064	3	Y	10					56
							11	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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	37	1	345	3	N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	42	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	40	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	43	1	291	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	35	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	37	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	37	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	294	3	Y	1	1	8			-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	42 1	1 9	282	3	Y	1	1	8			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	620	3	Y	-0-					1
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	Y	-0-					1
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	167	1	770	3	Y	-0-					1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					1
*04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	173	1	743	3	Y	-0-					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	41	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	76	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	362	-0-	-258	-0-	65	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	405	-0-	-146	-0-	83	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	3	Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	181	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	195	1	901	3	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	215	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	206	1	935	3	Y	-0-					-0-
*04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	93	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	99	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	92	1	419	3	Y	-0-					-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	106	1	455	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	54	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	32	1	445	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	35	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	34	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	86	1	421	3	N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	83	1	380	3	N	-0-					-0-
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	83	1	324	3	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	89	1	404	3	N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	70	1	303	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	107	1	677	3	N	-0-			-0-
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	133	1	653	3	N	-0-			-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	144	1	662	3	N	-0-			-0-
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	141	1	548	3	N	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	149	1	677	3	N	-0-			-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	143	1	617	3	N	-0-			-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	115	1	516	3	N	-0-			12
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	61	1	570	3	N	-0-			12
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	3	N	-0-			12
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	78	1	543	3	N	-0-			12
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	553	3	N	-0-			12
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	81	1	555	3	N	-0-			12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	44	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	64	1	316	3	Y	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	86	1	299	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	73	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	83	1	221	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	961	X	595	-0-	-366	-0-	67	1	528	3	Y	-0-			-0-
01	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	124	1	612	3	Y	-0-			-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			-0-
04	840	X	190	-0-	-650	-0-	42	1	148	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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	76	1	618	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	66	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	76	1	551	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	112	1	562	3	Y	-0-			-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	573	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	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
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	551	-0-	-131	-0-	20	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	413	-0-	-238	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	464	X	332	-0-	-132	-0-	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	341	-0-	-217	-0-	4	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	405	-0-	-135	-0-	3	1	402	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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	6	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	638	-0-	-292	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	10	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	8	1	385	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	3	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	27	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	567	-0-	-158	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	7	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	109	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	81	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	100	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	609	-0-	-111	-0-	81	1	528	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	173	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	153	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	87	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	-0-					-0-
*04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	21	1	555	3	N	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1	527	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	3	N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	583	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	83	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	80	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	63	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	588	-0-	-42	-0-	50	1	538	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	208	-0-	-62	-0-	28	1	180	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	Y	-0-					1
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					1
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					1
*04	270	N	268	-0-	-2	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					1

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	58	1	341	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	52	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	373	-0-	-77	-0-	43	1	330	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	180	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	161	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	596	-0-	-210	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	678	-0-	-47	-0-	15	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	15	1	707	3	Y	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	643	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	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
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	41	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	272	-0-	-238	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	228	-0-	-162	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	187	-0-	-132	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	3	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	36	1	233	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	25	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	19	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	8	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	695	-0-	-115	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	166	1	4314	3	Y	-0-					15
12	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	164	1	4356	3	Y	-0-					15
01	5084	X	4341	-0-	-743	-0-	141	1	4200	3	Y	-0-					15
02	4669	X	3975	-0-	-694	-0-	106	1	3869	3	Y	-0-					15
03	4712	X	4283	-0-	-429	-0-	50	1	4233	3	Y	-0-					15
04	4470	X	4125	-0-	-345	-0-	26	1	4099	3	Y	-0-					15

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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					2
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					2
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					2
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	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
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	141	-0-	-189	-0-	19	1	122	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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	22	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	18	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	13	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	7	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	3	1	548	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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					1
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					1
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					1
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					1
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					1

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
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	3	Y	-0-					2
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					2
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					2
02	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	673	3	Y	-0-					2
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	9	1	777	3	Y	-0-					2
*04	900	X	715	-0-	-185	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	4	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	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
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	60	1	1559	3	N	-0-					17
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	55	1	1454	3	N	4	1	8			20
							4	9									
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	47	1	1413	3	N	-0-					20
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	42	1	1527	3	N	-0-					20
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	20	1	1713	3	N	-0-					20
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1666	3	N	-0-					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	21	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
*04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	79	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	56	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	484	-0-	-67	-0-	56	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	150	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	69	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	686	3	Y	-0-					-0-
*04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	6	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	12	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	284	-0-	-93	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	2	1			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	365	3	Y	1	1	8			-0-
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	12 1	1 9	351	3	Y	1	1	8			-0-
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	1	1	1	8	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1007	-0-	-385	-0-	27	1	980	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	12 6	1 9	1024	3	Y	5					5
04	1440	X	951	-0-	-489	-0-	6 4	1 9	941	3	Y	4	8	1			1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	327	3	Y	2	2	1			-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	162	1	727	3	Y	-0-					20
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	87	1	806	3	Y	-0-					20
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	63	1	779	3	Y	-0-					20
02	870	N	746	-0-	-124	-0-	93	1	653	3	Y	-0-					20
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	95	1	738	3	Y	-0-					20
*04	810	N	723	-0-	-87	-0-	93	1	630	3	Y	-0-					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	40					42
							44	9									
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	17	1	439	3	Y	-0-					42
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					42
02	580	N	315	-0-	-265	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					42
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	4	1	364	3	Y	2					44
							2	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	1	36	1			9
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	325	-0-	-226	-0-	9	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	321	-0-	-237	-0-	4	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	2	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	N	-0-					2
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	30	1	787	3	N	-0-					2
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	26	1	785	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	21	1	748	3	N	-0-					2
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	10	1	805	3	N	-0-					2
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	4	1	584	3	N	1	1	8			2
							1	9									

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	310	-0-	-270	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	4	1	311	3	Y	2					2
							2	9									
04	480	N	250	-0-	-230	-0-	2	1	246	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2184	-0-	-79	-0-	79	1	2105	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1968	-0-	-149	-0-	53	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	25	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1962	-0-	-138	-0-	13	1	1949	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	1942	-0-	-206	-0-	353	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	183	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	123	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1574	-0-	-311	-0-	197	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	212	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1747	-0-	-203	-0-	224	1	1523	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	696	-0-	-110	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	22	1	647	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	667	N	562	-0-	-105	-0-	15	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	6	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	3	1	420	3	Y	9	8	1	1	8	-0-
							10	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	445	-0-	-2252	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	756	-0-	-1259	-0-	24	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	1334	X	472	-0-	-862	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	717	-0-	-709	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	1	1	159	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	105	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	86	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	69	1	540	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	2					2
							2	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					2
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					2
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					2
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					2

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	61	1	987	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	28	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	121	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	22	1	1022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	1	1	955	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					1
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					1
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	9	1	315	3	Y	-0-					1
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	4	1	325	3	Y	-0-					1
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	78	1	1425	3	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	97	1	1239	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	110	1	1339	3	N	-0-					-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	-0-					18
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					18
01	682	N	557	-0-	-125	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					18
02	667	N	489	-0-	-178	-0-	13	1	476	3	Y	-0-					18
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	6	1	502	3	Y	-0-					18
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					18

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	23	1	612	3	Y	-0-					1
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	20	1	593	3	Y	-0-					1
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					1
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	7	1	580	3	Y	-0-					1
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	-0-					1
12	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	61	1	990	3	Y	-0-					1
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	27	1	1002	3	Y	-0-					1
02	1073	N	1006	-0-	-67	-0-	122	1	884	3	Y	-0-					1
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	17	1	767	3	Y	-0-					1
04	990	N	693	-0-	-297	-0-	1	1	692	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					17
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					17
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					17
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	2	1	178	3	Y	-0-					17
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	141	3	Y	1	1	8			17
							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
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1196	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	819	-0-	-607	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	31	1	1142	3	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

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
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	Y	2					3
							2	9									
12	992	N	496	-0-	-496	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					3
01	868	N	491	-0-	-377	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					3
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					3
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	577	3	Y	-0-					3
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	19	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	7	1	634	3	Y	3					3
							3	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	52	1	442	3	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	122	1	784	3	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	115	1	808	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	84	1	707	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

11	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	1651	1	11070	3	Y	60	59	1	1	8	27
							66	9									
12	14043	X	12445	-0-	-1598	-0-	1739	1	10666	3	Y	36	51	1	2	8	10
							40	9									
01	13330	X	10968	-0-	-2362	-0-	1219	1	9710	3	Y	35	21	1	1	8	23
							39	9									
02	12354	X	8980	-0-	-3374	-0-	860	1	8100	3	Y	18	19	1	1	8	21
							20	9									
03	13206	X	9268	-0-	-3938	-0-	758	1	8501	3	Y	8	16	1	1	8	12
							9	9									
04	12780	X	9768	-0-	-3012	-0-	758	1	9002	3	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

11	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	2394	1	10768	3	N	4	1	8			73
							4	9									
12	10106	X	8962	-0-	-1144	-0-	871	1	8087	3	N	4					77
							4	9									
01	10106	X	8897	-0-	-1209	-0-	663	1	8233	3	N	1	1	8			77
							1	9									
02	9454	X	8262	-0-	-1192	-0-	1036	1	7226	3	N	-0-					77
03	10106	X	8591	-0-	-1515	-0-	977	1	7613	3	N	1	1	8			77
							1	9									
*04	9000	X	8036	-0-	-964	-0-	1030	1	7005	3	N	1	1	8			77
							1	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	481	1	2166	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	260	1	2412	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	198	1	2455	3	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2469	-0-	-228	-0-	309	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	290	1	2264	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	317	1	2157	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	152	1	4104	3	N	21	69	1	1	8	28
							23	9									
12	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	471	1	4006	3	N	43	1	8			70
							47	9									
01	5332	X	5048	-0-	-284	-0-	695	1	4319	3	N	31	1	8			100
							34	9									
02	4988	X	4250	-0-	-738	-0-	568	1	3656	3	N	24	75	1	1	8	48
							26	9									
03	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	522	1	3680	3	N	25	1	8			72
							28	9									
04	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	456	1	3828	3	N	23	50	1	1	8	44
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	232	1	6003	3	Y	8	20	1			3
							9	9									
12	8122	X	6213	-0-	-1909	-0-	220	1	5985	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	7347	X	5896	-0-	-1451	-0-	225	1	5656	3	Y	14	10	1			9
							15	9									
02	6670	X	5327	-0-	-1343	-0-	319	1	4991	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	6541	X	5183	-0-	-1358	-0-	314	1	4835	3	Y	31	16	1	1	8	27
							34	9									
04	6240	X	4889	-0-	-1351	-0-	340	1	4507	3	Y	38	43	1			22
							42	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	114	1	9500	3	Y	10	10	1	3	8	-0-
							11	9									
12	10695	X	9743	-0-	-952	-0-	596	1	9136	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	10044	X	8067	-0-	-1977	-0-	473	1	7577	3	Y	15	7	1			10
							17	9									
02	9396	X	8989	-0-	-407	-0-	533	1	8437	3	Y	17	10	1			17
							19	9									
03	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	234	1	8429	3	Y	18	14	1			21
							20	9									
*04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11055	3	7	9	Y	6	19	1			8

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
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5752	3	17	9	N	15	46	1	1	8	21
12	6231	X	5550	-0-	-681	-0-	5528	3	22	9	N	20	1	8			40
01	6231	X	2533	-0-	-3698	-0-	2511	3	22	9	N	20	43	1	1	8	16
02	5568	X	3656	-0-	-1912	-0-	3652	3	4	9	N	4	2	8			18
03	5952	X	3066	-0-	-2886	-0-	3043	3	23	9	N	21	1	8			38
04	5760	X	3038	-0-	-2722	-0-	3021	3	17	9	N	15					53

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
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	N	-0-					2
12	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	212	1	5767	3	N	-0-					2
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	233	1	5839	3	N	-0-					2
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	258	1	5341	3	N	-0-					2
03	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	238	1	5626	3	N	-0-					2
*04	5880	X	5135	-0-	-745	-0-	234	1	4901	3	N	-0-					2

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	724	1	1391	3	Y	90	26	1	1	8	90
							99	9									
12	2976	X	1409	-0-	-1567	-0-	1256	3	153	9	Y	139	163	1	2	8	64
01	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	1251	3	122	9	Y	111	102	1	2	8	71
02	2146	X	1324	-0-	-822	-0-	1196	3	128	9	Y	116	120	1	2	8	65
03	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	1139	3	121	9	Y	110	123	1	1	8	51
04	2220	X	1349	-0-	-871	-0-	78	1	1144	3	Y	115	143	1	1	8	22
							127	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	81	1	2152	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-					5
02	2378	X	2148	-0-	-230	-0-	57	1	2090	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	2542	X	2120	-0-	-422	-0-	25	1	2094	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	2460	X	1853	-0-	-607	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	1886	1	12641	3	Y	-0-					-0-
12	19747	X	14237	-0-	-5510	-0-	1990	1	12211	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
01	16399	X	13186	-0-	-3213	-0-	1467	1	11687	3	Y	29	17	1			17
							32	9									
02	15341	X	12508	-0-	-2833	-0-	1197	1	11279	3	Y	29	24	1			22
							32	9									
03	15004	X	11396	-0-	-3608	-0-	931	1	10439	3	Y	24	29	1			17
							26	9									
04	14520	X	11906	-0-	-2614	-0-	922	1	10945	3	Y	35	35	1			17
							39	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	4239	3	N	45	1	8			102
							50	9									
12	5053	X	4253	-0-	-800	-0-	4240	3	13	9	N	12	1	8			113
01	5022	X	1719	-0-	-3303	-0-	1718	3	1	9	N	1	1	8			113
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	315	1	9497	3	N	25	1	8			137
							28	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	162	1	6426	3	N	21	87	1	3	8	68
							23	9									
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	123	1	4963	3	N	1	1	8			68
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	320	1	8295	3	N	1	1	8			93
							1	9									
12	10571	X	8703	-0-	-1868	-0-	309	1	8392	3	N	2	36	1	1	8	58
							2	9									
01	10478	X	8441	-0-	-2037	-0-	323	1	8117	3	N	1	1	8			58
							1	9									
02	9802	X	7038	-0-	-2764	-0-	142	1	6896	3	N	-0-					58
03	8897	X	8347	-0-	-550	-0-	11	1	8336	3	N	-0-	38	1			20
04	8610	X	8555	-0-	-55	-0-	544	1	7998	3	N	12					32
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1737	1	13080	3	N	11	1	8			77
							12	9									
12	16306	X	15346	-0-	-960	-0-	3114	1	12155	3	N	70	82	1	1	8	64
							77	9									
01	16244	X	15088	-0-	-1156	-0-	2980	1	12067	3	N	37	55	1	1	8	45
							41	9									
02	15196	X	12413	-0-	-2783	-0-	3258	1	9118	3	N	34	1	8			78
							37	9									
03	16244	X	15262	-0-	-982	-0-	2631	1	12600	3	N	28	1	8			105
							31	9									
04	14850	X	14132	-0-	-718	-0-	624	1	13464	3	N	40	117	1	1	8	27
							44	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
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	301	1	7800	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
12	9021	X	5813	-0-	-3208	-0-	206	1	5601	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	8618	X	8452	-0-	-166	-0-	323	1	8109	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
02	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	615	1	9647	3	Y	32	20	1			19
							35	9									
03	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	665	1	10225	3	Y	54	30	1			43
							59	9									
*04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	710	1	9412	3	Y	63	74	1			32
							69	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	N	1	1	8			13
12	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	183	1	6360	3	N	44	31	1	1	8	25
							48	9									
01	7688	X	7206	-0-	-482	-0-	216	1	6970	3	N	18	1	8			42
							20	9									
02	7192	X	5021	-0-	-2171	-0-	80	1	4930	3	N	10					52
							11	9									
03	6603	X	4658	-0-	-1945	-0-	202	1	4452	3	N	4	26	1			30
							4	9									
04	6960	X	5925	-0-	-1035	-0-	243	1	5676	3	N	5					35
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	1769	1	13322	3	N	24	34	1	1	8	54
							26	9									
12	17825	X	15346	-0-	-2479	-0-	3125	1	12197	3	N	22	1	8			75
							24	9									
01	17701	X	14539	-0-	-3162	-0-	2870	1	11624	3	N	41	54	1	1	8	61
							45	9									
02	16008	X	11838	-0-	-4170	-0-	3107	1	8696	3	N	32	54	1	1	8	38
							35	9									
03	16368	X	14798	-0-	-1570	-0-	2551	1	12218	3	N	26	1	8			63
							29	9									
04	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	612	1	13209	3	N	60	56	1	1	8	66
							66	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	3	Y	8	4	8			9
							9	9									
12	9083	X	6208	-0-	-2875	-0-	219	1	5969	3	Y	18	12	1	9	8	6
							20	9									
01	9083	X	4612	-0-	-4471	-0-	176	1	4432	3	Y	4	6	1	4	8	-0-
							4	9									
02	4176	X	3104	-0-	-1072	-0-	63	1	3033	3	Y	7	2	1	3	8	2
							8	9									
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	9	1	6805	3	Y	19	12	1	4	8	5
							21	9									
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	333	1	4903	3	Y	4	4	1	3	8	2
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	459	1	11887	3	Y	12	1	8			25
							13	9									
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	331	1	8967	3	Y	4	22	1			7
							4	9									
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	518	1	13008	3	Y	-0-	2	1			5
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	182	1	8811	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	15	1	11288	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	13080	X	9169	-0-	-3911	-0-	583	1	8585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	411	1	10638	3	N	8	1	8			32
							9	9									
12	12803	X	11106	-0-	-1697	-0-	394	1	10708	3	N	4	1	8			35
							4	9									
01	12803	X	11571	-0-	-1232	-0-	443	1	11126	3	N	2					37
							2	9									
02	11977	X	9402	-0-	-2575	-0-	494	1	8907	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	493	1	9736	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	11190	X	9091	-0-	-2099	-0-	422	1	8665	3	N	4	1	8			40
							4	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
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	574	1	5006	3	Y	13	1	8			36
							14	9									
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	804	1	6092	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
01	6882	X	3770	-0-	-3112	-0-	410	1	3359	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
02	6438	X	2779	-0-	-3659	-0-	299	1	2477	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
03	6913	X	4053	-0-	-2860	-0-	423	1	3626	3	Y	4	36	1	4	8	-0-
							4	9									
04	6690	X	3842	-0-	-2848	-0-	374	1	3466	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-		56	1	1448	3	N	36	117	1	1	8	70
								40	9									
12	1643	X	1612	-0-	-31	-0-		56	1	1483	3	N	66	1	8			135
								73	9									
01	1643	X	1575	-0-	-68	-0-		50	1	1486	3	N	35	112	1	1	8	57
								39	9									
02	1508	X	1326	-0-	-182	-0-		34	1	1252	3	N	36					93
								40	9									
03	1612	X	1488	-0-	-124	-0-		16	1	1358	3	N	104	102	1			95
								114	9									
04	1530	N	1301	-0-	-229	-0-		8	1	1247	3	N	42	101	1			36
								46	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-		1057	1	9219	3	Y	14	1	8			40
								15	9									
12	11718	X	11314	-0-	-404	-0-		1318	1	9977	3	Y	17	3	8			54
								19	9									
01	11718	X	5759	-0-	-5959	-0-		626	1	5126	3	Y	6	1	8			59
								7	9									
02	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-		1224	1	10143	3	Y	15	1	8			73
								17	9									
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-		1280	1	10960	3	Y	13	14	1	2	8	70
								14	9									
04	10950	X	10679	-0-	-271	-0-		1041	1	9632	3	Y	5	1	8			74
								6	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-		299	1	11148	3	Y	13					37
								14	9									
12	13082	X	11685	-0-	-1397	-0-		536	1	11115	3	Y	31					68
								34	9									
01	12989	X	11459	-0-	-1530	-0-		358	1	11072	3	Y	26					94
								29	9									
02	11861	X	10041	-0-	-1820	-0-		402	1	9604	3	Y	32	89	1	9	8	28
								35	9									
03	12400	X	10449	-0-	-1951	-0-		469	1	9956	3	Y	22					50
								24	9									
04	11460	X	10025	-0-	-1435	-0-		463	1	9541	3	Y	19	37	1	3	8	29
								21	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-		847	1	21941	3	N	-0-					38
12	26412	X	21587	-0-	-4825	-0-		766	1	20821	3	N	-0-					38
01	26412	X	20771	-0-	-5641	-0-		795	1	19976	3	N	-0-					38
02	24708	X	17646	-0-	-7062	-0-		926	1	16720	3	N	-0-					38
03	26009	X	17420	-0-	-8589	-0-		840	1	16580	3	N	-0-					38
04	22800	X	16181	-0-	-6619	-0-		752	1	15429	3	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	273 28	1 9	7054	3	Y	25	24	1	1	8	7
12	7409	X	7377	-0-	-32	-0-	261 30	1 9	7086	3	Y	27	28	1	1	8	5
01	7409	X	6841	-0-	-568	-0-	260 43	1 9	6538	3	Y	39	26	1	1	8	17
02	7105	X	6370	-0-	-735	-0-	380 28	1 9	5962	3	Y	25	35	1			7
03	7595	X	6360	-0-	-1235	-0-	386 42	1 9	5932	3	Y	38	20	1			25
04	7350	X	5883	-0-	-1467	-0-	410 36	1 9	5437	3	Y	33	52	1			6

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	1009 13	1 9	26119	3	N	12					37
12	30938	X	26608	-0-	-4330	-0-	943 39	1 9	25626	3	N	35	39	1	4	8	29
01	30938	X	25287	-0-	-5651	-0-	967 31	1 9	24289	3	N	28	26	1	2	8	29
02	28942	X	21232	-0-	-7710	-0-	1089 20	1 9	20123	3	N	18	23	1	2	8	22
03	28644	X	20971	-0-	-7673	-0-	1051 18	1 9	19902	3	N	16					38
04	26460	X	19509	-0-	-6951	-0-	942 26	1 9	18541	3	N	24	31	1	4	8	27

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	227 44	1 9	5872	3	N	40	34	1	1	8	38
12	7502	X	6662	-0-	-840	-0-	235 50	1 9	6377	3	N	45	49	1	2	8	32
01	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	260 78	1 9	6520	3	N	71	71	1	1	8	31
02	7018	X	6562	-0-	-456	-0-	132 46	1 9	6384	3	N	42	59	1	1	8	13
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	137 48	1 9	6676	3	N	44	34	1	1	8	22
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	60 33	1 9	6449	3	N	30	28	1	1	8	23

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139 10	1 9	3586	3	N	9	1	8			48
12	4991	X	3815	-0-	-1176	-0-	136	1	3679	3	N	-0-					48
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	191 1	1 9	4788	3	N	1	30	1	1	8	18
02	4437	X	3650	-0-	-787	-0-	168 1	1 9	3481	3	N	1	1	8			18
03	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	156 2	1 9	3684	3	N	2	2	8			18
04	4830	X	4143	-0-	-687	-0-	188	1	3955	3	N	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	363	1	9398	3	Y	17	21	1			14
							19	9									
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	417	1	11322	3	Y	14	17	1	1	8	10
							15	9									
01	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	458	1	11506	3	Y	24	16	1			18
							26	9									
02	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	686	1	10757	3	Y	29	29	1	6	8	12
							32	9									
03	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	764	1	11749	3	Y	42	16	1	10	8	28
							46	9									
04	11610	X	11501	-0-	-109	-0-	803	1	10656	3	Y	38	47	1	7	8	12
							42	9									

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
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	206	1	5322	3	Y	17	13	1			11
							19	9									
12	8587	X	7946	-0-	-641	-0-	281	1	7640	3	Y	23	27	1	2	8	5
							25	9									
01	8587	X	8172	-0-	-415	-0-	312	1	7827	3	Y	30	26	1	5	8	4
							33	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	162	1	7876	3	Y	19	9	1	3	8	11
							21	9									
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	168	1	8196	3	Y	19	21	1	5	8	4
							21	9									
*04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	73	1	7858	3	Y	16	11	1	4	8	5
							18	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
11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	889	1	23011	3	Y	45	30	1	6	8	16
							50	9									
12	27621	X	23916	-0-	-3705	-0-	847	1	23015	3	Y	49	37	1	10	8	18
							54	9									
01	26257	X	23312	-0-	-2945	-0-	891	1	22371	3	Y	45	46	1	5	8	12
							50	9									
02	24070	X	21392	-0-	-2678	-0-	431	1	20921	3	Y	36	30	1	4	8	14
							40	9									
03	25730	X	21254	-0-	-4476	-0-	427	1	20787	3	Y	36	30	1	6	8	14
							40	9									
04	23460	X	21069	-0-	-2391	-0-	194	1	20840	3	Y	32	29	1	5	8	12
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	570	1	14743	3	Y	39	32	1			17
							43	9									
12	16275	X	15290	-0-	-985	-0-	542	1	14700	3	Y	44	41	1			20
							48	9									
01	16275	X	15074	-0-	-1201	-0-	576	1	14454	3	Y	40	47	1			13
							44	9									
02	15225	X	14433	-0-	-792	-0-	291	1	14107	3	Y	32	30	1			15
							35	9									
03	16213	X	15185	-0-	-1028	-0-	305	1	14846	3	Y	31	31	1			15
							34	9									
04	15360	X	14396	-0-	-964	-0-	132	1	14233	3	Y	28	29	1			14
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	56	1	2109	3	Y	16	28	1	3	8	22
							18	9									
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	138	1	2860	3	Y	22	30	1	4	8	10
							24	9									
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	89	1	2738	3	Y	7	9	1	1	8	7
							8	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	118	1	2812	3	Y	7	4	1	3	8	7
							8	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	145	1	3066	3	Y	5	5	1	1	8	6
							6	9									
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	166	1	3414	3	Y	2					8
							2	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	294	1	7617	3	N	6	1	8			20
							7	9									
12	10075	X	8222	-0-	-1853	-0-	291	1	7912	3	N	17	2	8			35
							19	9									
01	10075	X	7547	-0-	-2528	-0-	289	1	7249	3	N	8	29	1	1	8	13
							9	9									
02	9425	X	5283	-0-	-4142	-0-	271	1	5001	3	N	10	1	8			22
							11	9									
03	8804	X	7631	-0-	-1173	-0-	382	1	7232	3	N	15	24	1	1	8	12
							17	9									
04	7950	X	6750	-0-	-1200	-0-	325	1	6410	3	N	14	1	8			25
							15	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	397	1	10284	3	N	22	50	1	4	8	26
							24	9									
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	428	1	11625	3	N	26	30	1	4	8	18
							29	9									
01	12431	X	12178	-0-	-253	-0-	465	1	11690	3	N	21	2	8			37
							23	9									
02	11629	X	10871	-0-	-758	-0-	219	1	10631	3	N	19	26	1	3	8	27
							21	9									
03	12431	X	11236	-0-	-1195	-0-	226	1	10985	3	N	23	28	1	2	8	20
							25	9									
04	11790	X	10651	-0-	-1139	-0-	98	1	10530	3	N	21	24	1	2	8	15
							23	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	475	1	12296	3	Y	24	17	1			20
							26	9									
12	14043	X	12803	-0-	-1240	-0-	453	1	12313	3	Y	34	37	1	3	8	14
							37	9									
01	13857	X	12684	-0-	-1173	-0-	484	1	12156	3	Y	40	41	1			13
							44	9									
02	12673	X	11952	-0-	-721	-0-	241	1	11683	3	Y	25	14	1			24
							28	9									
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	251	1	12207	3	Y	23	33	1			14
							25	9									
04	12660	X	11873	-0-	-787	-0-	109	1	11744	3	Y	18	18	1			14
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	398	1	10304	3	Y	14	1	8				24
							15	9										
12	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	256	1	6959	3	Y	15	25	1	3	8		11
							17	9										
01	8649	X	6245	-0-	-2404	-0-	238	1	5987	3	Y	18	12	1	1	8		16
							20	9										
02	10353	X	6021	-0-	-4332	-0-	121	1	5887	3	Y	12	2	8				26
							13	9										
03	11067	X	6175	-0-	-4892	-0-	8	1	6154	3	Y	12	13	1	2	8		23
							13	9										
04	9720	X	5146	-0-	-4574	-0-	327	1	4810	3	Y	8	12	1	1	8		18
							9	9										

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	219	1	5669	3	Y	13	50	1	3	8		15
							14	9										
12	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	224	1	6092	3	Y	58	56	1	5	8		12
							64	9										
01	6913	X	6509	-0-	-404	-0-	247	1	6199	3	Y	57	40	1	3	8		26
							63	9										
02	6467	X	6250	-0-	-217	-0-	125	1	6073	3	Y	47	47	1	3	8		23
							52	9										
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	128	1	6216	3	Y	62	61	1	3	8		21
							68	9										
04	6300	X	6263	-0-	-37	-0-	57	1	6155	3	Y	46	46	1	2	8		19
							51	9										

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	388	1	10042	3	N	20	30	1	2	8		33
							22	9										
12	11501	X	10801	-0-	-700	-0-	383	1	10407	3	N	10	3	8				40
							11	9										
01	11656	X	10907	-0-	-749	-0-	417	1	10477	3	N	12	38	1	2	8		12
							13	9										
02	10904	X	10389	-0-	-515	-0-	210	1	10169	3	N	9	1	8				20
							10	9										
03	11656	X	10815	-0-	-841	-0-	216	1	10537	3	N	56	55	1	2	8		19
							62	9										
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	95	1	10273	3	N	15	1	8				33
							17	9										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	1087	1	9477	3	Y	14	1	8			44
							15	9									
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	1511	1	11440	3	Y	20	2	8			62
							22	9									
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	940	1	7701	3	Y	8	1	8			69
							9	9									
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	871	1	7225	3	Y	18	1	8			86
							20	9									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1124	1	9626	3	Y	15	17	1	2	8	82
							17	9									
04	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	1085	1	10048	3	Y	5	1	8			86
							6	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	14					17
							15	9									
12	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	326	1	8865	3	Y	12	17	1			12
							13	9									
01	9362	X	9251	-0-	-111	-0-	354	1	8890	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	180	1	8753	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	191	1	9280	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	83	1	8896	3	Y	21					26
							23	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	347	1	9002	3	Y	14					21
							15	9									
12	10943	X	993	-0-	-9950	-0-	35	1	955	3	Y	3	14	1			10
							3	9									
01	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	572	1	14362	3	Y	48	29	1			29
							53	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	216	1	10484	3	Y	30	37	1			22
							33	9									
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	218	1	10614	3	Y	8	25	1			5
							9	9									
04	14490	X	10051	-0-	-4439	-0-	93	1	9958	3	Y	-0-					5

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	251	1	6508	3	N	90	96	1	1	8	13
							99	9									
12	7223	X	6782	-0-	-441	-0-	237	1	6443	3	N	93	91	1	1	8	14
							102	9									
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	294	1	7393	3	N	76	62	1	1	8	27
							84	9									
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	151	1	7308	3	N	71	69	1	2	8	27
							78	9									
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	153	1	7453	3	N	74	80	1	1	8	20
							81	9									
04	7530	X	7465	-0-	-65	-0-	68	1	7314	3	N	75	58	1	1	8	36
							83	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	374	1	9668	3	Y	15					21
							17	9									
12	11377	X	9215	-0-	-2162	-0-	326	1	8877	3	Y	11	28	1			4
							12	9									
01	11377	X	8330	-0-	-3047	-0-	318	1	7989	3	Y	21	14	1			11
							23	9									
02	10643	X	7756	-0-	-2887	-0-	156	1	7580	3	Y	18					29
							20	9									
03	11005	X	8043	-0-	-2962	-0-	10	1	8021	3	Y	11	18	1			22
							12	9									
04	10050	X	7849	-0-	-2201	-0-	499	1	7343	3	Y	6	16	1			12
							7	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	293	1	7590	3	Y	19	4	8			17
							21	9									
12	8556	X	8351	-0-	-205	-0-	296	1	8034	3	Y	19	17	1	6	8	13
							21	9									
01	8556	X	8277	-0-	-279	-0-	317	1	7953	3	Y	6	8	1	3	8	8
							7	9									
02	8004	X	7824	-0-	-180	-0-	158	1	7662	3	Y	4	8	1	4	8	-0-
							4	9									
03	8432	X	8316	-0-	-116	-0-	167	1	8118	3	Y	28	19	1	5	8	4
							31	9									
04	8070	X	7938	-0-	-132	-0-	73	1	7842	3	Y	21	3	8			22
							23	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	464	1	12014	3	Y	54	53	1			10
							59	9									
12	13578	X	13112	-0-	-466	-0-	463	1	12581	3	Y	62	56	1			16
							68	9									
01	13578	X	12591	-0-	-987	-0-	479	1	12038	3	Y	67	71	1			12
							74	9									
02	12702	X	12469	-0-	-233	-0-	251	1	12164	3	Y	49	44	1			17
							54	9									
03	13113	X	12422	-0-	-691	-0-	249	1	12123	3	Y	45	46	1			16
							50	9									
04	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	112	1	12095	3	Y	54	50	1			20
							59	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	788	1	20400	3	Y	9	3	8			15
							10	9									
12	26753	X	20118	-0-	-6635	-0-	714	1	19376	3	Y	25	20	1	5	8	15
							28	9									
01	24490	X	18985	-0-	-5505	-0-	726	1	18226	3	Y	30	32	1	3	8	10
							33	9									
02	22359	X	16801	-0-	-5558	-0-	339	1	16453	3	Y	8	6	1	2	8	10
							9	9									
03	23870	X	16470	-0-	-7400	-0-	331	1	16121	3	Y	16	15	1	4	8	7
							18	9									
04	20040	X	14464	-0-	-5576	-0-	133	1	14313	3	Y	16	11	1	2	8	10
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	318	1	8233	3	Y	16	2	8			37
							18	9									
12	9331	X	8458	-0-	-873	-0-	300	1	8127	3	Y	28	10	1	2	8	53
							31	9									
01	9238	X	8352	-0-	-886	-0-	318	1	7989	3	Y	41	36	1	1	8	57
							45	9									
02	8555	X	6938	-0-	-1617	-0-	140	1	6777	3	Y	19	40	1	1	8	35
							21	9									
03	8866	X	7932	-0-	-934	-0-	159	1	7758	3	Y	14	1	8			48
							15	9									
04	8580	X	7693	-0-	-887	-0-	71	1	7612	3	Y	9	36	1	1	8	20
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	895	1	23175	3	Y	28	30	1	3	8	9
							31	9									
12	26288	X	23978	-0-	-2310	-0-	851	1	23110	3	Y	15	3	8			21
							17	9									
01	26288	X	24126	-0-	-2162	-0-	923	1	23181	3	Y	20	18	1	3	8	20
							22	9									
02	24099	X	21578	-0-	-2521	-0-	435	1	21112	3	Y	28	16	1	2	8	30
							31	9									
03	25482	X	21461	-0-	-4021	-0-	431	1	21011	3	Y	17	23	1	4	8	20
							19	9									
04	23700	X	19599	-0-	-4101	-0-	180	1	19408	3	Y	10	18	1	1	8	11
							11	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	593	1	15339	3	Y	59	57	1	1	8	15
							65	9									
12	17360	X	14638	-0-	-2722	-0-	518	1	14061	3	Y	54	49	1	3	8	17
							59	9									
01	17360	X	14183	-0-	-3177	-0-	541	1	13579	3	Y	57	60	1	1	8	13
							63	9									
02	16240	X	13608	-0-	-2632	-0-	274	1	13273	3	Y	55	46	1	2	8	20
							61	9									
03	17267	X	14070	-0-	-3197	-0-	282	1	13733	3	Y	50	50	1	1	8	19
							55	9									
04	14460	X	13242	-0-	-1218	-0-	122	1	13077	3	Y	39	40	1	1	8	17
							43	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	1501	1	11296	3	N	12	1	8			78
							13	9									
12	15810	X	12942	-0-	-2868	-0-	2633	1	10277	3	N	29	80	1	2	8	25
							32	9									
01	15810	X	12493	-0-	-3317	-0-	2469	1	9998	3	N	24	1	8			48
							26	9									
02	12847	X	5239	-0-	-7608	-0-	1378	1	3855	3	N	5					53
							6	9									
03	13237	X	9875	-0-	-3362	-0-	1704	1	8161	3	N	9					62
							10	9									
04	12810	X	7974	-0-	-4836	-0-	352	1	7591	3	N	28	60	1			30
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	585	1	16051	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	19623	X	16301	-0-	-3322	-0-	552	1	15735	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
01	18259	X	15989	-0-	-2270	-0-	575	1	15406	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
02	17081	X	14732	-0-	-2349	-0-	330	1	14381	3	Y	19	12	1	1	8	6
							21	9									
03	17887	X	14896	-0-	-2991	-0-	333	1	14552	3	Y	10					16
							11	9									
04	16650	X	14298	-0-	-2352	-0-	202	1	14089	3	Y	6	19	1			3
							7	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	507	1	9839	3	Y	53	49	1	1	8	13
							58	9									
12	13020	X	10830	-0-	-2190	-0-	556	1	10240	3	Y	31	21	1	4	8	19
							34	9									
01	13020	X	11100	-0-	-1920	-0-	504	1	10552	3	Y	40	45	1	1	8	13
							44	9									
02	11339	X	9283	-0-	-2056	-0-	205	1	9025	3	Y	48	53	1	2	8	6
							53	9									
03	10819	X	10422	-0-	-397	-0-	290	1	10086	3	Y	42	21	1	1	8	26
							46	9									
04	10740	X	9618	-0-	-1122	-0-	191	1	9393	3	Y	31	39	1	1	8	17
							34	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	992	1	25680	3	Y	81	83	1	2	8	34
							89	9									
12	34348	X	25570	-0-	-8778	-0-	904	1	24568	3	Y	89	78	1	6	8	39
							98	9									
01	30132	X	23399	-0-	-6733	-0-	893	1	22431	3	Y	68	92	1	2	8	13
							75	9									
02	26912	X	21354	-0-	-5558	-0-	430	1	20857	3	Y	61	51	1	1	8	22
							67	9									
03	28768	X	22727	-0-	-6041	-0-	30	1	22639	3	Y	53	64	1	3	8	8
							58	9									
04	26760	X	21093	-0-	-5667	-0-	1339	1	19697	3	Y	52	44	1	2	8	14
							57	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	908	1	23510	3	Y	43	44	1			19
							47	9									
12	25730	X	24070	-0-	-1660	-0-	853	1	23173	3	Y	40	40	1			19
							44	9									
01	26784	X	24003	-0-	-2781	-0-	917	1	23018	3	Y	62	72	1			9
							68	9									
02	25056	X	20314	-0-	-4742	-0-	409	1	19851	3	Y	49	42	1			16
							54	9									
03	26784	X	21301	-0-	-5483	-0-	28	1	21208	3	Y	59	68	1			7
							65	9									
04	24480	X	20095	-0-	-4385	-0-	1275	1	18763	3	Y	52	47	1			12
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	331	1	8571	3	Y	9					21
							10	9									
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	302	1	8185	3	Y	10	26	1			5
							11	9									
01	9331	X	9105	-0-	-226	-0-	348	1	8745	3	Y	11	6	1			10
							12	9									
02	8729	X	6207	-0-	-2522	-0-	125	1	6072	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
03	9331	X	3179	-0-	-6152	-0-	4	1	3174	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
04	8910	X	3989	-0-	-4921	-0-	254	1	3734	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	471	1	12194	3	N	42	1	8			47
							46	9									
12	16027	X	14282	-0-	-1745	-0-	506	1	13743	3	N	30	31	1	1	8	45
							33	9									
01	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	648	1	16264	3	N	44	51	1	2	8	36
							48	9									
02	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	306	1	14864	3	N	22	42	1	2	8	14
							24	9									
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	309	1	15068	3	N	27	8	8			33
							30	9									
04	16410	X	13734	-0-	-2676	-0-	126	1	13577	3	N	28	47	1	2	8	12
							31	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	248	1	6416	3	N	64	73	1	1	8	27
							70	9									
12	7316	X	6939	-0-	-377	-0-	245	1	6653	3	N	37	39	1	2	8	23
							41	9									
01	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	265	1	6643	3	N	32	19	1	1	8	35
							35	9									
02	6844	X	6589	-0-	-255	-0-	132	1	6423	3	N	31	35	1	1	8	30
							34	9									
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	138	1	6724	3	N	31	34	1	1	8	26
							34	9									
04	6720	X	6609	-0-	-111	-0-	61	1	6522	3	N	24	29	1	1	8	20
							26	9									

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
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	351	1	7675	3	N	56	81	1	1	8	62
							62	9									
12	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	239	1	7057	3	N	31	85	1	1	8	7
							34	9									
01	8835	X	6761	-0-	-2074	-0-	6715	3	46	9	N	42	1	8			48
02	7830	X	6128	-0-	-1702	-0-	6070	3	58	9	N	53	1	8			100
03	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	7571	3	40	9	N	36	100	1	1	8	35
04	8100	X	7130	-0-	-970	-0-	7089	3	41	9	N	37	41	1	1	8	30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	458	1	10198	3	N	38	52	1	1	8	38
							42	9									
12	12741	X	11279	-0-	-1462	-0-	698	1	10538	3	N	39	52	1	1	8	24
							43	9									
01	12710	X	11300	-0-	-1410	-0-	563	1	10662	3	N	68	61	1	1	8	30
							75	9									
02	11774	X	10115	-0-	-1659	-0-	451	1	9618	3	N	42	36	1	1	8	35
							46	9									
03	11935	X	10683	-0-	-1252	-0-	520	1	10111	3	N	47	47	1	1	8	34
							52	9									
04	10950	X	10270	-0-	-680	-0-	570	1	9660	3	N	36	33	1	1	8	36
							40	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	566	1	14639	3	Y	16	11	1	3	8	10
							18	9									
12	17639	X	16212	-0-	-1427	-0-	575	1	15615	3	Y	20	13	1	5	8	12
							22	9									
01	17639	X	16876	-0-	-763	-0-	645	1	16207	3	Y	22	23	1	3	8	8
							24	9									
02	16501	X	15909	-0-	-592	-0-	321	1	15585	3	Y	3	5	1	1	8	5
							3	9									
03	16926	X	16381	-0-	-545	-0-	329	1	16034	3	Y	16	7	8			14
							18	9									
04	16320	X	15522	-0-	-798	-0-	143	1	15366	3	Y	12	17	1	3	8	6
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	621	1	16092	3	Y	81	65	1			35
							89	9									
12	18538	X	17258	-0-	-1280	-0-	609	1	16527	3	Y	111	107	1			39
							122	9									
01	18290	X	17028	-0-	-1262	-0-	648	1	16274	3	Y	96	124	1			11
							106	9									
02	17110	X	15961	-0-	-1149	-0-	320	1	15545	3	Y	87	92	1			6
							96	9									
03	18259	X	16572	-0-	-1687	-0-	332	1	16165	3	Y	68	71	1			3
							75	9									
04	16800	X	15604	-0-	-1196	-0-	143	1	15430	3	Y	28	24	1			7
							31	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	330	1	8530	3	N	12	36	1	3	8	15
							13	9									
12	9424	X	9059	-0-	-365	-0-	321	1	8738	3	N	-0-					15
01	9393	X	8997	-0-	-396	-0-	344	1	8645	3	N	7					22
							8	9									
02	8787	X	8377	-0-	-410	-0-	168	1	8167	3	N	38	36	1	8	8	16
							42	9									
03	9393	X	8798	-0-	-595	-0-	177	1	8617	3	N	4					20
							4	9									
04	8880	X	8386	-0-	-494	-0-	77	1	8298	3	N	10					30
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	338	1	12629	3	Y	13	16	1			13
							14	9									
12	14353	X	13370	-0-	-983	-0-	614	1	12736	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
01	14291	X	13094	-0-	-1197	-0-	409	1	12655	3	Y	27	19	1			16
							30	9									
02	13166	X	11275	-0-	-1891	-0-	451	1	10785	3	Y	35	18	1			33
							39	9									
03	13888	X	12202	-0-	-1686	-0-	548	1	11624	3	Y	27	28	1			32
							30	9									
04	12990	X	10401	-0-	-2589	-0-	481	1	9906	3	Y	13					45
							14	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	290	1	7504	3	Y	30	26	1	5	8	17
							33	9									
12	8804	X	7834	-0-	-970	-0-	277	1	7517	3	Y	36	37	1	7	8	9
							40	9									
01	8804	X	8439	-0-	-365	-0-	321	1	8066	3	Y	47	34	1	4	8	18
							52	9									
02	8236	X	7854	-0-	-382	-0-	158	1	7660	3	Y	33	36	1	4	8	11
							36	9									
03	8494	X	8405	-0-	-89	-0-	168	1	8198	3	Y	35	37	1	5	8	4
							39	9									
04	8160	X	7977	-0-	-183	-0-	73	1	7858	3	Y	42	29	1	4	8	13
							46	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	295	1	7642	3	Y	12					27
							13	9									
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	261	1	7083	3	Y	6	23	1			10
							7	9									
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	317	1	7955	3	Y	14	6	1			18
							15	9									
02	7685	X	6208	-0-	-1477	-0-	125	1	6068	3	Y	14	12	1			20
							15	9									
03	8215	X	6075	-0-	-2140	-0-	8	1	6038	3	Y	26	29	1			17
							29	9									
04	8010	X	4507	-0-	-3503	-0-	285	1	4196	3	Y	24	23	1			18
							26	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	136	1	5059	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5196	-0-	-694	-0-	239	1	4957	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4994	-0-	-834	-0-	156	1	4835	3	Y	3					3
							3	9									
02	5452	X	4575	-0-	-877	-0-	183	1	4388	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	5549	X	4034	-0-	-1515	-0-	182	1	3849	3	Y	3					5
							3	9									
04	5190	X	3522	-0-	-1668	-0-	163	1	3357	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	1465	1	37936	3	Y	423	434	1			99
							465	9									
12	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	1240	1	33686	3	Y	366	392	1			73
							403	9									
01	35216	X	31800	-0-	-3416	-0-	1204	1	30231	3	Y	332	217	1			188
							365	9									
02	32944	X	19136	-0-	-13808	-0-	382	1	18533	3	Y	201	332	1	1	8	56
							221	9									
03	35216	X	17878	-0-	-17338	-0-	356	1	17335	3	Y	170	211	1	2	8	13
							187	9									
04	38040	X	20839	-0-	-17201	-0-	190	1	20409	3	Y	218	183	1	1	8	47
							240	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
11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	572	1	12713	3	N	35	1	8			52
							39	9									
12	14725	X	13608	-0-	-1117	-0-	843	1	12725	3	N	36	69	1	1	8	18
							40	9									
01	14725	X	13260	-0-	-1465	-0-	663	1	12577	3	N	18	1	8			35
							20	9									
02	13282	X	11579	-0-	-1703	-0-	516	1	11024	3	N	35	30	1	1	8	39
							39	9									
03	14074	X	12393	-0-	-1681	-0-	605	1	11743	3	N	41	57	1	1	8	22
							45	9									
04	13320	X	12171	-0-	-1149	-0-	676	1	11462	3	N	30	31	1	1	8	20
							33	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
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	239	1	6200	3	N	63	2	8			73
							69	9									
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	241	1	6549	3	N	60	64	1	2	8	67
							66	9									
01	7161	X	7010	-0-	-151	-0-	266	1	6683	3	N	55	72	1	1	8	49
							61	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	135	1	6546	3	N	45	2	8			92
							50	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	149	1	7243	3	N	68	122	1	3	8	35
							75	9									
*04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	64	1	6876	3	N	38	42	1	1	8	30
							42	9									

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
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	316	1	7226	3	Y	355	453	1	1	8	67
							391	9									
12	11780	X	8135	-0-	-3645	-0-	7730	3	405	9	Y	368	326	1	2	8	107
01	11780	X	7588	-0-	-4192	-0-	94	1	7105	3	Y	354	316	1	1	8	144
							389	9									
02	10266	X	7304	-0-	-2962	-0-	281	1	6595	3	Y	389	487	1	2	8	44
							428	9									
03	8711	X	8029	-0-	-682	-0-	353	1	7084	3	Y	538	239	1	1	8	342
							592	9									
04	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	201	1	6388	3	Y	376	630	1	1	8	87
							414	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	608	1	15743	3	Y	95	71	1	2	8	43
							105	9									
12	18321	X	16948	-0-	-1373	-0-	598	1	16249	3	Y	92	94	1	3	8	38
							101	9									
01	17794	X	16818	-0-	-976	-0-	641	1	16088	3	Y	81	103	1	2	8	14
							89	9									
02	16646	X	15560	-0-	-1086	-0-	312	1	15150	3	Y	89	91	1	1	8	11
							98	9									
03	17608	X	16164	-0-	-1444	-0-	323	1	15745	3	Y	87	84	1	4	8	10
							96	9									
04	16470	X	15496	-0-	-974	-0-	142	1	15227	3	Y	115	83	1	1	8	41
							127	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	489	1	12653	3	N	44	57	1	2	8	10
							48	9									
12	13082	X	12983	-0-	-99	-0-	459	1	12477	3	N	43	36	1	3	8	14
							47	9									
01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	501	1	12578	3	N	32	33	1	1	8	12
							35	9									
02	12760	X	12070	-0-	-690	-0-	243	1	11787	3	N	36	36	1	2	8	10
							40	9									
03	13640	X	12152	-0-	-1488	-0-	244	1	11869	3	N	35	3	8			42
							39	9									
04	13200	X	11573	-0-	-1627	-0-	106	1	11436	3	N	28	32	1	1	8	37
							31	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	980	1	8550	3	Y	21	24	1	3	8	7
							23	9									
12	10013	X	9855	-0-	-158	-0-	1145	1	8669	3	Y	37	14	1	7	8	23
							41	9									
01	9920	X	9379	-0-	-541	-0-	1016	1	8323	3	Y	36	31	1	3	8	25
							40	9									
02	9222	X	6909	-0-	-2313	-0-	741	1	6147	3	Y	19	26	1	2	8	16
							21	9									
03	9858	X	1113	-0-	-8745	-0-	116	1	991	3	Y	5	3	8			18
							6	9									
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	1	18	1	1	8	-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6600	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	8029	X	7636	-0-	-393	-0-	271	1	7357	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	7812	X	7186	-0-	-626	-0-	275	1	6911	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	160	1	7759	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	154	1	7502	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	64	1	6866	3	Y	31					33
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	499	1	12918	3	Y	24	19	1			18
							26	9									
12	14942	X	13350	-0-	-1592	-0-	473	1	12829	3	Y	44	46	1	4	8	12
							48	9									
01	14880	X	13388	-0-	-1492	-0-	510	1	12819	3	Y	54	54	1			12
							59	9									
02	13253	X	12646	-0-	-607	-0-	255	1	12355	3	Y	33	18	1			27
							36	9									
03	14105	X	13192	-0-	-913	-0-	265	1	12893	3	Y	31	44	1			14
							34	9									
04	13260	X	12543	-0-	-717	-0-	115	1	12400	3	Y	25	24	1			15
							28	9									

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	198	1	5145	3	Y	51	59	1	2	8	8
							56	9									
12	6820	X	6409	-0-	-411	-0-	224	1	6105	3	Y	73	70	1	4	8	7
							80	9									
01	6820	X	6518	-0-	-302	-0-	247	1	6199	3	Y	65	61	1	3	8	8
							72	9									
02	6380	X	6303	-0-	-77	-0-	126	1	6112	3	Y	59	46	1	1	8	20
							65	9									
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	129	1	6266	3	Y	47	53	1	3	8	11
							52	9									
04	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	56	1	6029	3	Y	37	32	1	2	8	14
							41	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	6358	3	Y	4					24
							4	9									
12	9393	X	8154	-0-	-1239	-0-	289	1	7863	3	Y	2	19	1			7
							2	9									
01	9393	X	7985	-0-	-1408	-0-	305	1	7663	3	Y	15	6	1			16
							17	9									
02	8787	X	7802	-0-	-985	-0-	157	1	7639	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	8153	X	6477	-0-	-1676	-0-	8	1	6462	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
04	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	483	1	7108	3	Y	9	8	1			8
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					1
12	11687	X	4865	-0-	-6822	-0-	173	1	4692	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	11687	X	399	-0-	-11288	-0-	15	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	7482	X	232	-0-	-7250	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	129	-0-	-4738	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	19	-0-	-4691	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	454	1	11767	3	Y	25	25	1	1	8	21
							28	9									
12	14043	X	12379	-0-	-1664	-0-	439	1	11910	3	Y	27	30	1	1	8	17
							30	9									
01	14043	X	12127	-0-	-1916	-0-	463	1	11618	3	Y	42	27	1	1	8	31
							46	9									
02	12644	X	10936	-0-	-1708	-0-	650	1	10198	3	Y	80	80	1			31
							88	9									
03	12648	X	11229	-0-	-1419	-0-	684	1	10519	3	Y	24	19	1			36
							26	9									
04	12210	X	10719	-0-	-1491	-0-	750	1	9945	3	Y	22	41	1			17
							24	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	103	1	8611	3	N	23	44	1	1	8	20
							25	9									
12	9641	X	9067	-0-	-574	-0-	554	1	8488	3	N	23	1	8			42
							25	9									
01	9517	X	8801	-0-	-716	-0-	516	1	8260	3	N	23	34	1	1	8	30
							25	9									
02	8874	X	7115	-0-	-1759	-0-	423	1	6682	3	N	9	1	8			38
							10	9									
03	9052	X	7738	-0-	-1314	-0-	208	1	7504	3	N	24	28	1	1	8	33
							26	9									
04	8760	X	7877	-0-	-883	-0-	7866	3	11	9	N	10	1	8			42

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	543	1	14051	3	Y	23	19	1			21
							25	9									
12	16275	X	14874	-0-	-1401	-0-	526	1	14298	3	Y	45	48	1	4	8	14
							50	9									
01	16275	X	14900	-0-	-1375	-0-	568	1	14270	3	Y	56	55	1			15
							62	9									
02	14529	X	14220	-0-	-309	-0-	286	1	13897	3	Y	34	18	1			31
							37	9									
03	15531	X	14824	-0-	-707	-0-	298	1	14492	3	Y	31	45	1			17
							34	9									
04	14610	X	14083	-0-	-527	-0-	129	1	13926	3	Y	25	24	1			18
							28	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	137	1	3552	3	Y	56	22	1	4	8	45
							62	9									
12	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	162	1	4389	3	Y	148	140	1	8	8	45
							163	9									
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	209	1	5237	3	Y	34	48	1	3	8	28
							37	9									
02	4669	X	2167	-0-	-2502	-0-	43	1	2093	3	Y	28	35	1	2	8	19
							31	9									
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	79	1	3841	3	Y	32	1	8			50
							35	9									
04	5310	X	3826	-0-	-1484	-0-	35	1	3768	3	Y	21	57	1	1	8	13
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	586	1	16095	3	N	16	33	1	2	8	18
							18	9									
12	19344	X	16679	-0-	-2665	-0-	565	1	16101	3	N	12	2	8			28
							13	9									
01	19344	X	16771	-0-	-2573	-0-	602	1	16155	3	N	13	1	8			40
							14	9									
02	18096	X	15510	-0-	-2586	-0-	347	1	15150	3	N	12	29	1	2	8	21
							13	9									
03	18383	X	16160	-0-	-2223	-0-	361	1	15785	3	N	13	1	8			33
							14	9									
04	16710	X	14036	-0-	-2674	-0-	199	1	13824	3	N	12	24	1	1	8	20
							13	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	293	1	7572	3	Y	273	287	1	7	8	129
							300	9									
12	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	289	1	7853	3	Y	292	312	1	13	8	96
							321	9									
01	9114	X	7964	-0-	-1150	-0-	297	1	7451	3	Y	196	156	1	4	8	132
							216	9									
02	8381	X	7211	-0-	-1170	-0-	425	1	6664	3	Y	111	192	1			51
							122	9									
03	8463	X	7592	-0-	-871	-0-	454	1	6975	3	Y	148	83	1			116
							163	9									
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	481	1	6377	3	Y	129	211	1			34
							142	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	314	1	8129	3	Y	23	23	1	1	8	11
							25	9									
12	9455	X	8540	-0-	-915	-0-	302	1	8207	3	Y	28	28	1	1	8	10
							31	9									
01	9269	X	8304	-0-	-965	-0-	315	1	7919	3	Y	64	39	1	1	8	34
							70	9									
02	8584	X	7334	-0-	-1250	-0-	437	1	6845	3	Y	47	62	1			19
							52	9									
03	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	462	1	7113	3	Y	53	29	1			43
							58	9									
04	8460	X	7273	-0-	-1187	-0-	506	1	6717	3	Y	45	74	1			14
							50	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	340	1	8793	3	Y	7	1	1	6	8	-0-
							8	9									
12	10168	X	9364	-0-	-804	-0-	333	1	9031	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	8505	-0-	-1663	-0-	325	1	8173	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	9512	X	7404	-0-	-2108	-0-	149	1	7243	3	Y	11	3	1	7	8	1
							12	9									
03	9703	X	7461	-0-	-2242	-0-	150	1	7285	3	Y	24	7	1	11	8	7
							26	9									
04	9150	X	7609	-0-	-1541	-0-	70	1	7514	3	Y	23	8	1	6	8	16
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	947	1	24514	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
12	27993	X	24866	-0-	-3127	-0-	883	1	23982	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	27993	X	23780	-0-	-4213	-0-	911	1	22869	3	Y	-0-					-0-
02	26187	X	21251	-0-	-4936	-0-	429	1	20822	3	Y	-0-					-0-
03	27218	X	21082	-0-	-6136	-0-	424	1	20650	3	Y	7	3	1	3	8	1
							8	9									
04	24630	X	19675	-0-	-4955	-0-	181	1	19480	3	Y	13	11	1	1	8	2
							14	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
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	86	1	2222	3	Y	57	53	1	6	8	9
							63	9									
12	3751	X	2207	-0-	-1544	-0-	76	1	2080	3	Y	46	46	1	2	8	7
							51	9									
01	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	111	1	2785	3	Y	50	47	1	1	8	9
							55	9									
02	3509	X	2599	-0-	-910	-0-	51	1	2493	3	Y	50	38	1	14	8	7
							55	9									
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	56	1	2749	3	Y	69	55	1	2	8	19
							76	9									
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	29	1	3087	3	Y	60	54	1	12	8	13
							66	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
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	684	1	5961	3	Y	17	34	1			6
							19	9									
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	951	1	7201	3	Y	30	15	1			21
							33	9									
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	886	1	7262	3	Y	36	33	1			24
							40	9									
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	805	1	6672	3	Y	26	34	1			16
							29	9									
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	793	1	6788	3	Y	16					32
							18	9									
04	7920	X	7725	-0-	-195	-0-	750	1	6939	3	Y	33	58	1			7
							36	9									

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
11	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	1229	1	31833	3	Y	23	23	1	7	8	7
							25	9									
12	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	1141	1	30990	3	Y	50	51	1	2	8	4
							55	9									
01	30411	X	30282	-0-	-129	-0-	1158	1	29095	3	Y	26	16	1	10	8	4
							29	9									
02	28449	X	27342	-0-	-1107	-0-	552	1	26762	3	Y	25	14	1	9	8	6
							28	9									
03	30411	X	27786	-0-	-2625	-0-	559	1	27208	3	Y	17	13	1	7	8	3
							19	9									
04	31860	X	25803	-0-	-6057	-0-	238	1	25564	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	243	1	6292	3	Y	65	57	1	6	8	8
							72	9									
12	6634	X	6395	-0-	-239	-0-	224	1	6090	3	Y	74	67	1	8	8	7
							81	9									
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	238	1	5968	3	Y	78	46	1	5	8	34
							86	9									
02	6206	X	4907	-0-	-1299	-0-	97	1	4716	3	Y	85	107	1	1	8	11
							94	9									
03	6634	X	2609	-0-	-4025	-0-	52	1	2528	3	Y	26	34	1	3	8	-0-
							29	9									
04	6600	X	3912	-0-	-2688	-0-	36	1	3845	3	Y	28	22	1	3	8	3
							31	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	155	1	12988	3	Y	19	40	1	2	8	9
							21	9									
12	16771	X	14595	-0-	-2176	-0-	891	1	13663	3	Y	37	28	1	4	8	14
							41	9									
01	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	832	1	13325	3	Y	73	69	1	2	8	16
							80	9									
02	14587	X	12696	-0-	-1891	-0-	752	1	11887	3	Y	52	20	1	1	8	47
							57	9									
03	15097	X	11743	-0-	-3354	-0-	315	1	11376	3	Y	47	57	1	1	8	36
							52	9									
04	14130	X	8952	-0-	-5178	-0-	8908	3	44	9	Y	40	68	1	1	8	7

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

11	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	509	1	13179	3	N	83	131	1	3	8	16
							91	9									
12	16306	X	13638	-0-	-2668	-0-	481	1	13060	3	N	88	63	1	4	8	37
							97	9									
01	14539	X	12913	-0-	-1626	-0-	491	1	12335	3	N	79	94	1	2	8	20
							87	9									
02	13398	X	10302	-0-	-3096	-0-	206	1	10005	3	N	83	15	1	1	8	87
							91	9									
03	14229	X	9985	-0-	-4244	-0-	199	1	9700	3	N	78	80	1			85
							86	9									
04	13530	X	11257	-0-	-2273	-0-	103	1	11079	3	N	68	130	1			23
							75	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	219	1	5684	3	Y	14					36
							15	9									
12	6572	X	6062	-0-	-510	-0-	215	1	5847	3	Y	-0-	36	1			-0-
01	6479	X	5383	-0-	-1096	-0-	206	1	5177	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	4580	-0-	-1394	-0-	92	1	4488	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5104	-0-	-1096	-0-	103	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5007	-0-	-903	-0-	46	1	4961	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
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	5985	3	Y	53	44	1	2	8	19
							58	9									
12	7502	X	5844	-0-	-1658	-0-	207	1	5616	3	Y	19	15	1	4	8	19
							21	9									
01	7502	X	4861	-0-	-2641	-0-	185	1	4641	3	Y	32	37	1	2	8	12
							35	9									
02	6873	X	6012	-0-	-861	-0-	120	1	5835	3	Y	52	18	1	1	8	45
							57	9									
03	6789	X	6079	-0-	-710	-0-	121	1	5907	3	Y	46	16	1	1	8	74
							51	9									
04	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	53	1	5655	3	Y	18	31	1	1	8	60
							20	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
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	641	1	5589	3	Y	-0-					7
12	7099	X	5066	-0-	-2033	-0-	587	1	4446	3	Y	30					37
							33	9									
01	7223	X	6420	-0-	-803	-0-	696	1	5706	3	Y	16					53
							18	9									
02	6757	X	5055	-0-	-1702	-0-	542	1	4496	3	Y	15					68
							17	9									
03	7223	X	4878	-0-	-2345	-0-	509	1	4358	3	Y	10	34	1	9	8	35
							11	9									
04	6240	X	4758	-0-	-1482	-0-	463	1	4289	3	Y	5					40
							6	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	3	Y	45	47	1	2	8	33
							50	9									
12	7471	X	6042	-0-	-1429	-0-	211	1	5734	3	Y	88	36	1	5	8	80
							97	9									
01	7130	X	5990	-0-	-1140	-0-	227	1	5706	3	Y	52	92	1	3	8	37
							57	9									
02	6380	X	3672	-0-	-2708	-0-	74	1	3567	3	Y	28	20	1	2	8	43
							31	9									
03	6324	X	4162	-0-	-2162	-0-	84	1	4075	3	Y	3	20	1	1	8	25
							3	9									
04	6120	X	4244	-0-	-1876	-0-	39	1	4205	3	Y	-0-	25	1			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	493	1	12764	3	Y	20	24	1	3	8	20
							22	9									
12	15128	X	13502	-0-	-1626	-0-	479	1	13006	3	Y	15	16	1	5	8	14
							17	9									
01	14725	X	12658	-0-	-2067	-0-	484	1	12155	3	Y	17	14	1	2	8	15
							19	9									
02	13485	X	8510	-0-	-4975	-0-	172	1	8326	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	13733	X	8901	-0-	-4832	-0-	179	1	8715	3	Y	6	13	1			18
							7	9									
04	13290	X	8910	-0-	-4380	-0-	82	1	8824	3	Y	4	9	1			13
							4	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
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	283	1	7324	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	8680	X	7540	-0-	-1140	-0-	268	1	7271	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	8432	X	7356	-0-	-1076	-0-	282	1	7074	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	7888	X	6897	-0-	-991	-0-	139	1	6752	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	139	1	6787	3	Y	28	14	1			16
							31	9									
04	7620	X	6451	-0-	-1169	-0-	59	1	6379	3	Y	12	9	1			19
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4481	3	N	3	1	8			42
							3	9									
12	7068	X	4159	-0-	-2909	-0-	140	1	4013	3	N	5					47
							6	9									
01	7068	X	5770	-0-	-1298	-0-	207	1	5555	3	N	7	1	8			53
							8	9									
02	6612	X	6168	-0-	-444	-0-	138	1	6028	3	N	2					55
							2	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	145	1	6334	3	N	1	34	1			22
							1	9									
*04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	117	1	8118	3	N	4	1	8			25
							4	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	-0-					7
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	52	1	8			58
							57	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	41	1			17

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
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	191	1	4950	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	177	1	4825	3	N	1	1	8			30
							1	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	194	1	4872	3	N	8	1	8			37
							9	9									
02	3712	X	1640	-0-	-2072	-0-	33	1	1582	3	N	23					60
							25	9									
03	3968	X	2164	-0-	-1804	-0-	43	1	2118	3	N	3	3	8			60
							3	9									
04	5130	X	1761	-0-	-3369	-0-	16	1	1745	3	N	-0-					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	332	1	8587	3	N	11	1	8			38
							12	9									
12	9703	X	9407	-0-	-296	-0-	333	1	9026	3	N	44	46	1	1	8	35
							48	9									
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	365	1	9175	3	N	35	36	1	2	8	32
							39	9									
02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	185	1	8978	3	N	39	51	1	2	8	18
							43	9									
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	196	1	9568	3	N	17	2	8			33
							19	9									
04	9270	X	9202	-0-	-68	-0-	84	1	9076	3	N	38	46	1	1	8	24
							42	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	215	1	5580	3	Y	10	8	1			15
							11	9									
12	6448	X	5791	-0-	-657	-0-	206	1	5584	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	225	1	5639	3	Y	23	18	1			8
							25	9									
02	5626	X	4046	-0-	-1580	-0-	81	1	3924	3	Y	37	30	1			15
							41	9									
03	6014	X	3265	-0-	-2749	-0-	65	1	3158	3	Y	38					53
							42	9									
04	5820	X	5194	-0-	-626	-0-	48	1	5131	3	Y	14	54	1			13
							15	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
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1471	1	2830	3	Y	80	23	1			78
							88	9									
12	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	5639	3	136	9	Y	124	146	1			56
01	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-	5338	3	108	9	Y	98	92	1			62
02	5249	X	4445	-0-	-804	-0-	4333	3	112	9	Y	102	107	1			57
03	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	3934	3	105	9	Y	95	108	1			44
04	5580	X	4263	-0-	-1317	-0-	264	1	3890	3	Y	99	125	1			18
							109	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
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	357	1	9243	3	Y	28	29	1			21
							31	9									
12	11253	X	9718	-0-	-1535	-0-	343	1	9313	3	Y	56	59	1			18
							62	9									
01	10757	X	9527	-0-	-1230	-0-	363	1	9107	3	Y	52	44	1			26
							57	9									
02	10063	X	8901	-0-	-1162	-0-	179	1	8681	3	Y	37	46	1			17
							41	9									
03	10323	X	9295	-0-	-1028	-0-	187	1	9095	3	Y	12	24	1			5
							13	9									
04	9540	X	8820	-0-	-720	-0-	81	1	8739	3	Y	-0-	5	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	3	N	62	99	1	1	8	85
							68	9									
12	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	119	1	3251	3	N	97	110	1	1	8	71
							107	9									
01	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	124	1	3109	3	N	70	71	1			70
							77	9									
02	3335	X	2725	-0-	-610	-0-	55	1	2648	3	N	20					90
							22	9									
03	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	58	1	2839	3	N	106	1	8			195
							117	9									
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	27	1	2868	3	N	66	210	1	1	8	50
							73	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	595	1	15401	3	Y	53	38	1	6	8	35
							58	9									
12	20646	X	17989	-0-	-2657	-0-	636	1	17295	3	Y	53	61	1	9	8	18
							58	9									
01	20150	X	17835	-0-	-2315	-0-	681	1	17109	3	Y	41	34	1	4	8	21
							45	9									
02	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	335	1	16278	3	Y	27	29	1	4	8	15
							30	9									
03	17980	X	17328	-0-	-652	-0-	348	1	16950	3	Y	27	16	1	6	8	20
							30	9									
04	17400	X	16458	-0-	-942	-0-	151	1	16283	3	Y	22	24	1	4	8	14
							24	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	212	1	5495	3	Y	7	42	1			5
							8	9									
12	7409	X	6226	-0-	-1183	-0-	219	1	5964	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	241	1	6058	3	Y	43	32	1			14
							47	9									
02	6496	X	6209	-0-	-287	-0-	125	1	6045	3	Y	35	38	1			11
							39	9									
03	6231	X	5859	-0-	-372	-0-	118	1	5731	3	Y	9	19	1			1
							10	9									
04	6150	X	6065	-0-	-85	-0-	56	1	5994	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	3	Y	35	41	1			4
							39	9									
12	4712	X	3970	-0-	-742	-0-	139	1	3776	3	Y	50	48	1	2	8	4
							55	9									
01	5301	X	3334	-0-	-1967	-0-	125	1	3151	3	Y	53	51	1	1	8	5
							58	9									
02	4959	X	3467	-0-	-1492	-0-	69	1	3352	3	Y	42	45	1			2
							46	9									
03	5301	X	3533	-0-	-1768	-0-	71	1	3462	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3840	X	3386	-0-	-454	-0-	31	1	3344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	3	N	-0-						75
12	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	58	1	1580	3	N	5						80
							6	9										
01	1736	X	718	-0-	-1018	-0-	27	1	682	3	N	8						88
							9	9										
02	1624	X	1058	-0-	-566	-0-	21	1	1033	3	N	4						92
							4	9										
03	1643	X	1154	-0-	-489	-0-	23	1	1125	3	N	5						97
							6	9										
04	1590	X	1195	-0-	-395	-0-	11	1	1177	3	N	6						103
							7	9										

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	465	1	12791	3	N	31	53	1	1	8		19
							34	9										
12	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	463	1	13192	3	N	49	44	1	1	8		23
							54	9										
01	14260	X	13544	-0-	-716	-0-	486	1	13014	3	N	40	42	1	1	8		20
							44	9										
02	13340	X	12517	-0-	-823	-0-	279	1	12196	3	N	38	32	1	1	8		25
							42	9										
03	14260	X	13033	-0-	-1227	-0-	290	1	12711	3	N	29	31	1	1	8		22
							32	9										
04	13290	X	12243	-0-	-1047	-0-	172	1	12030	3	N	37	28	1	1	8		30
							41	9										

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	191	1	4953	3	Y	41	42	1				29
							45	9										
12	6014	X	4946	-0-	-1068	-0-	174	1	4738	3	Y	31	18	1				42
							34	9										
01	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	201	1	5056	3	Y	25	47	1				20
							28	9										
02	5336	X	4363	-0-	-973	-0-	88	1	4255	3	Y	18	12	1				26
							20	9										
03	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	54	1	2628	3	Y	55	40	1				41
							61	9										
04	5190	X	1970	-0-	-3220	-0-	18	1	1886	3	Y	60	79	1				22
							66	9										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	277	1	7174	3	N	33	1	8			60
							36	9									
12	8525	X	7721	-0-	-804	-0-	273	1	7402	3	N	42	72	1	2	8	28
							46	9									
01	8308	X	7073	-0-	-1235	-0-	268	1	6735	3	N	64	45	1	1	8	46
							70	9									
02	7569	X	3826	-0-	-3743	-0-	77	1	3741	3	N	7					53
							8	9									
03	7781	X	4729	-0-	-3052	-0-	95	1	4633	3	N	1	20	1	1	8	33
							1	9									
04	7500	X	5839	-0-	-1661	-0-	54	1	5784	3	N	1	1	8			33
							1	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	758	1	6606	3	Y	29	29	1	3	8	11
							32	9									
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1365	1	10335	3	Y	42	40	1	4	8	9
							46	9									
01	11501	X	10697	-0-	-804	-0-	1157	1	9483	3	Y	52	20	1	4	8	37
							57	9									
02	10614	X	9418	-0-	-1196	-0-	1009	1	8365	3	Y	40	34	1	2	8	41
							44	9									
03	11749	X	8677	-0-	-3072	-0-	904	1	7742	3	Y	28	53	1	2	8	14
							31	9									
04	11370	X	9030	-0-	-2340	-0-	874	1	8090	3	Y	60	66	1	1	8	7
							66	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	841	1	21761	3	Y	97	89	1	6	8	24
							107	9									
12	40486	X	23188	-0-	-17298	-0-	822	1	22335	3	Y	28	43	1	1	8	8
							31	9									
01	35185	X	23709	-0-	-11476	-0-	905	1	22739	3	Y	59	48	1	6	8	13
							65	9									
02	25027	X	16558	-0-	-8469	-0-	332	1	16120	3	Y	96	68	1	5	8	36
							106	9									
03	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	494	1	24079	3	Y	49	70	1	6	8	9
							54	9									
*04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	229	1	24647	3	Y	48	38	1	4	8	15
							53	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	228	1	5892	3	Y	45	38	1			40
							50	9									
12	6758	X	6339	-0-	-419	-0-	225	1	6112	3	Y	2					42
							2	9									
01	6665	X	5026	-0-	-1639	-0-	192	1	4823	3	Y	10	31	1			21
							11	9									
02	6177	X	2805	-0-	-3372	-0-	57	1	2748	3	Y	-0-					21
03	6448	X	4843	-0-	-1605	-0-	97	1	4746	3	Y	-0-					21
04	6180	X	4885	-0-	-1295	-0-	45	1	4840	3	Y	-0-	21	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	22688	3	62	9	N	56	34	1	1	8	37
12	27435	X	23309	-0-	-4126	-0-	649	1	22597	3	N	57	64	1	3	8	27
							63	9									
01	27280	X	22242	-0-	-5038	-0-	667	1	21514	3	N	55	42	1	1	8	39
							61	9									
02	24331	X	17233	-0-	-7098	-0-	275	1	16922	3	N	33	36	1	1	8	35
							36	9									
03	24862	X	19430	-0-	-5432	-0-	844	1	18556	3	N	27	42	1	1	8	19
							30	9									
04	22740	X	18961	-0-	-3779	-0-	778	1	18150	3	N	30	1	8			48
							33	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1	1	8	-0-
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
02	7453	X	-0-	-0-	-7453	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

11	34968	X	34968	-0-	-0-	-0-	1292	1	33443	3	Y	212	215	1	1	8	53
							233	9									
12	40951	X	33201	-0-	-7750	-0-	1168	1	31734	3	Y	272	271	1			54
							299	9									
01	39494	X	32419	-0-	-7075	-0-	1231	1	30918	3	Y	245	158	1			141
							270	9									
02	36946	X	27786	-0-	-9160	-0-	555	1	26948	3	Y	257	337	1			61
							283	9									
03	36146	X	30101	-0-	-6045	-0-	599	1	29158	3	Y	313	350	1			24
							344	9									
04	33870	X	29639	-0-	-4231	-0-	269	1	28963	3	Y	370	313	1			81
							407	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	248	1	6419	3	Y	19	16	1	2	8	22
							21	9									
12	9827	X	7486	-0-	-2341	-0-	265	1	7179	3	Y	38	31	1	5	8	24
							42	9									
01	9827	X	7885	-0-	-1942	-0-	301	1	7547	3	Y	34	36	1	2	8	20
							37	9									
02	9193	X	6764	-0-	-2429	-0-	404	1	6337	3	Y	21	10	1	1	8	30
							23	9									
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	472	1	7253	3	Y	26	24	1	3	8	29
							29	9									
*04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	553	1	7331	3	Y	33	19	1	1	8	42
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	408	1	10564	3	Y	16	23	1			9
							18	9									
12	12524	X	11051	-0-	-1473	-0-	383	1	10397	3	Y	246	200	1	10	8	45
							271	9									
01	11997	X	10346	-0-	-1651	-0-	396	1	9942	3	Y	7	50	1			2
							8	9									
02	11223	X	8530	-0-	-2693	-0-	172	1	8341	3	Y	15	11	1	5	8	1
							17	9									
03	11811	X	8434	-0-	-3377	-0-	169	1	8237	3	Y	25	22	1	1	8	3
							28	9									
04	10980	X	10810	-0-	-170	-0-	99	1	10653	3	Y	53	40	1	8	8	8
							58	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1899	3	Y	28	33	1			7
							31	9									
12	2666	X	2368	-0-	-298	-0-	82	1	2241	3	Y	41	39	1	2	8	7
							45	9									
01	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	88	1	2214	3	Y	39	38	1	1	8	7
							43	9									
02	2494	X	2154	-0-	-340	-0-	43	1	2071	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	25	24	1	1	8	6
							28	9									
04	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	17	1	1854	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	538	1	13931	3	Y	18	28	1	3	8	7
							20	9									
12	16120	X	14739	-0-	-1381	-0-	522	1	14178	3	Y	35	18	1	6	8	18
							39	9									
01	15593	X	14828	-0-	-765	-0-	566	1	14222	3	Y	36	28	1	2	8	24
							40	9									
02	14210	X	12541	-0-	-1669	-0-	253	1	12264	3	Y	22	18	1	2	8	26
							24	9									
03	15190	X	13709	-0-	-1481	-0-	275	1	13414	3	Y	18	33	1	1	8	10
							20	9									
04	14490	X	13796	-0-	-694	-0-	127	1	13637	3	Y	29	27	1	2	8	10
							32	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	365	1	9453	3	Y	11	20	1	1	8	4
							12	9									
12	11160	X	10183	-0-	-977	-0-	360	1	9803	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
01	11005	X	9491	-0-	-1514	-0-	363	1	9117	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
02	10295	X	6219	-0-	-4076	-0-	125	1	6077	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	10230	X	7719	-0-	-2511	-0-	155	1	7552	3	Y	11	20	1			4
							12	9									
04	9840	X	7262	-0-	-2578	-0-	67	1	7183	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	132	1	10996	3	Y	85	118	1			22
							94	9									
12	12586	X	12022	-0-	-564	-0-	730	1	11197	3	Y	86	75	1			33
							95	9									
01	12586	X	11909	-0-	-677	-0-	696	1	11158	3	Y	50	69	1			14
							55	9									
02	11774	X	10659	-0-	-1115	-0-	630	1	9964	3	Y	59	23	1			50
							65	9									
03	12431	X	10164	-0-	-2267	-0-	272	1	9829	3	Y	57	68	1			39
							63	9									
04	11640	X	8363	-0-	-3277	-0-	8306	3	57	9	Y	52	85	1			6

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	-0-					16
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					16
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	22					38
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	2					40
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	-0-					40
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	473	3	Y	2					42
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	463	1	11972	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
12	14942	X	12619	-0-	-2323	-0-	448	1	12154	3	Y	15	17	1	1	8	3
							17	9									
01	14136	X	12427	-0-	-1709	-0-	475	1	11920	3	Y	29	26	1	1	8	5
							32	9									
02	12905	X	11765	-0-	-1140	-0-	237	1	11500	3	Y	25	24	1	1	8	5
							28	9									
03	13392	X	12057	-0-	-1335	-0-	242	1	11772	3	Y	39	27	1	3	8	14
							43	9									
04	12270	X	11472	-0-	-798	-0-	105	1	11332	3	Y	32	31	1	3	8	12
							35	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	812	1	21045	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	25482	X	21847	-0-	-3635	-0-	775	1	21072	3	Y	-0-					-0-
01	24242	X	21465	-0-	-2777	-0-	822	1	20641	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	22330	X	20174	-0-	-2156	-0-	407	1	19753	3	Y	13	1	1	12	8	-0-
							14	9									
03	23157	X	20762	-0-	-2395	-0-	418	1	20336	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	21480	X	19730	-0-	-1750	-0-	182	1	19527	3	Y	19	5	1	14	8	1
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	596	1	15422	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	618	1	16774	3	N	3	3	8			1
							3	9									
01	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	596	1	14964	3	N	2	2	8			1
							2	9									
02	10556	X	8143	-0-	-2413	-0-	164	1	7949	3	N	27					28
							30	9									
03	11284	X	10604	-0-	-680	-0-	213	1	10384	3	N	6	1	8			33
							7	9									
04	16830	X	5549	-0-	-11281	-0-	51	1	5473	3	N	23	1	8			55
							25	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	405	1	10481	3	Y	31	27	1			38
							34	9									
12	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	394	1	10700	3	Y	34	39	1			33
							37	9									
01	12276	X	10248	-0-	-2028	-0-	391	1	9815	3	Y	38	44	1			27
							42	9									
02	11484	X	8913	-0-	-2571	-0-	533	1	8360	3	Y	18	10	1			35
							20	9									
03	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	564	1	8680	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	624	1	8282	3	Y	27	16	1			40
							30	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	225	1	5815	3	Y	101	154	1	1	8	17
							111	9									
12	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	223	1	6075	3	Y	107	71	1	3	8	50
							118	9									
01	7223	X	6336	-0-	-887	-0-	239	1	5994	3	Y	94	83	1	1	8	60
							103	9									
02	6757	X	5122	-0-	-1635	-0-	302	1	4741	3	Y	72	65	1	1	8	66
							79	9									
03	6572	X	5087	-0-	-1485	-0-	310	1	4776	3	Y	1	66	1	1	8	-0-
							1	9									
04	6210	X	5386	-0-	-824	-0-	377	1	5008	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	300	1	7774	3	Y	58	74	1			13
							64	9									
12	10044	X	8178	-0-	-1866	-0-	288	1	7839	3	Y	46	33	1			26
							51	9									
01	9858	X	6669	-0-	-3189	-0-	254	1	6380	3	Y	32	36	1			22
							35	9									
02	9048	X	5680	-0-	-3368	-0-	114	1	5529	3	Y	34	22	1			34
							37	9									
03	9486	X	7570	-0-	-1916	-0-	152	1	7386	3	Y	29	41	1			22
							32	9									
04	8100	X	5245	-0-	-2855	-0-	48	1	5168	3	Y	26	18	1			30
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	273	1	7062	3	Y	29	32	1			17
							32	9									
12	8649	X	8048	-0-	-601	-0-	285	1	7735	3	Y	25	27	1			15
							28	9									
01	8649	X	7300	-0-	-1349	-0-	279	1	7001	3	Y	18	27	1			6
							20	9									
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	163	1	7929	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	162	1	7900	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
04	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	69	1	7410	3	Y	29					34
							32	9									

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
11	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	198	1	19893	3	Y	15	29	1			9
							17	9									
12	22196	X	20441	-0-	-1755	-0-	20428	3	13	9	Y	12					21
01	22041	X	19821	-0-	-2220	-0-	19803	3	18	9	Y	16	18	1			19
02	20619	X	19058	-0-	-1561	-0-	19058	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	21762	X	19795	-0-	-1967	-0-	19778	3	17	9	Y	15	8	1			7
04	20100	X	18499	-0-	-1601	-0-	14	1	18481	3	Y	4	6	1			5
							4	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
11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	489	1	12650	3	Y	14	1	8			28
							15	9									
12	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	786	1	21331	3	Y	58	43	1	7	8	36
							64	9									
01	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	789	1	19822	3	Y	36	27	1	3	8	42
							40	9									
02	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	371	1	17998	3	Y	28	35	1	2	8	33
							31	9									
03	22196	X	18795	-0-	-3401	-0-	378	1	18409	3	Y	7	3	8			37
							8	9									
04	21480	X	17150	-0-	-4330	-0-	158	1	16967	3	Y	23	32	1	1	8	27
							25	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8083	-0-	-1007	-0-	298	1	7716	3	Y	63	69	1			38
							69	9									
12	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	299	1	8119	3	Y	22	23	1			37
							24	9									
01	9021	X	7917	-0-	-1104	-0-	302	1	7592	3	Y	21	40	1			18
							23	9									
02	8236	X	4418	-0-	-3818	-0-	89	1	4329	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	8432	X	5871	-0-	-2561	-0-	117	1	5714	3	Y	36	7	1			29
							40	9									
04	8160	X	5869	-0-	-2291	-0-	54	1	5796	3	Y	17	16	1			30
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9667	-0-	-503	-0-	993	1	8660	3	Y	13	37	1	1	8	20
							14	9									
12	10199	X	9862	-0-	-337	-0-	1148	1	8693	3	Y	19	2	8			37
							21	9									
01	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	925	1	7581	3	Y	18	38	1	1	8	16
							20	9									
02	9367	X	8668	-0-	-699	-0-	930	1	7709	3	Y	26	2	8			40
							29	9									
03	9982	X	8535	-0-	-1447	-0-	890	1	7625	3	Y	18	34	1	1	8	23
							20	9									
04	9660	X	7976	-0-	-1684	-0-	777	1	7190	3	Y	8	1	8			30
							9	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	19882	-0-	-3008	-0-	738	1	19111	3	Y	30	36	1			3
							33	9									
12	22940	X	20114	-0-	-2826	-0-	712	1	19341	3	Y	55	31	1	6	8	21
							61	9									
01	22413	X	14949	-0-	-7464	-0-	572	1	14360	3	Y	15	20	1			16
							17	9									
02	41177	X	41177	-0-	-0-	-0-	831	1	40338	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
03	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	713	1	34742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	268	1	28849	3	Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1886	1	16450	3	N	60	62	1	1	8	22
							66	9									
12	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	2041	1	15455	3	N	58	2	8			78
							64	9									
01	17205	X	16830	-0-	-375	-0-	1823	1	14942	3	N	59	56	1	1	8	80
							65	9									
02	17777	X	13440	-0-	-4337	-0-	1440	1	11938	3	N	56	74	1	1	8	61
							62	9									
03	19003	X	13884	-0-	-5119	-0-	1449	1	12405	3	N	27	1	8			87
							30	9									
04	17940	X	13146	-0-	-4794	-0-	1279	1	11842	3	N	23	54	1	1	8	55
							25	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	26	1	2655	3	N	5					33
							6	9									
12	1922	X	543	-0-	-1379	-0-	541	3	2	9	N	2					35
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					35
02	2610	X	533	-0-	-2077	-0-	524	3	9	9	N	8					43
03	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2752	3	2	9	N	2					45
04	2700	X	423	-0-	-2277	-0-	409	3	14	9	N	13					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	447	1	11564	3	Y	17	24	1			12
							19	9									
12	13547	X	12178	-0-	-1369	-0-	430	1	11706	3	Y	38	42	1			8
							42	9									
01	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	464	1	11654	3	Y	33	29	1			12
							36	9									
02	12673	X	11610	-0-	-1063	-0-	234	1	11343	3	Y	30	35	1			7
							33	9									
03	12958	X	12110	-0-	-848	-0-	243	1	11819	3	Y	44	49	1			2
							48	9									
04	12030	X	11530	-0-	-500	-0-	106	1	11378	3	Y	42	33	1			11
							46	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	19053	-0-	-2457	-0-	708	1	18342	3	Y	3	10	1			10
							3	9									
12	21142	X	16043	-0-	-5099	-0-	568	1	15452	3	Y	21	23	1			8
							23	9									
01	21142	X	15880	-0-	-5262	-0-	607	1	15242	3	Y	28	22	1			14
							31	9									
02	18618	X	14754	-0-	-3864	-0-	297	1	14412	3	Y	41	36	1			19
							45	9									
03	19902	X	15401	-0-	-4501	-0-	309	1	15058	3	Y	31	23	1			27
							34	9									
04	15930	X	14539	-0-	-1391	-0-	134	1	14395	3	Y	9	21	1			15
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	9869	-0-	-2071	-0-	366	1	9471	3	Y	29	47	1			23
							32	9									
12	11780	X	10065	-0-	-1715	-0-	356	1	9667	3	Y	38	22	1			39
							42	9									
01	11563	X	9774	-0-	-1789	-0-	373	1	9364	3	Y	34	58	1			15
							37	9									
02	10411	X	7278	-0-	-3133	-0-	146	1	7092	3	Y	36	19	1			32
							40	9									
03	10664	X	8279	-0-	-2385	-0-	166	1	8090	3	Y	21	30	1			23
							23	9									
04	9870	X	8235	-0-	-1635	-0-	75	1	8119	3	Y	37	52	1			8
							41	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	12361	-0-	-2039	-0-	459	1	11861	3	Y	37	66	1	3	8	8
							41	9									
12	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	442	1	12003	3	Y	68	41	1	6	8	29
							75	9									
01	13919	X	9650	-0-	-4269	-0-	367	1	9217	3	Y	60	57	1	1	8	31
							66	9									
02	12702	X	6350	-0-	-6352	-0-	128	1	6189	3	Y	30	26	1	1	8	34
							33	9									
03	12865	X	10639	-0-	-2226	-0-	213	1	10385	3	Y	37	48	1	1	8	22
							41	9									
04	12330	X	9992	-0-	-2338	-0-	92	1	9868	3	Y	29	21	1	1	8	29
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	11727	-0-	-1713	-0-	435 40	1 9	11252	3	Y	36	34	1	6	8	7
12	13547	X	12486	-0-	-1061	-0-	442 48	1 9	11996	3	Y	44	26	1	4	8	21
01	13237	X	8729	-0-	-4508	-0-	333 23	1 9	8373	3	Y	21	18	1	6	8	18
02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	388 13	1 9	18822	3	Y	12	16	1	10	8	4
03	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	396 22	1 9	19302	3	Y	20	15	1	1	8	8
*04	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	170 25	1 9	18255	3	Y	23	18	1	7	8	6

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	824 8	1 9	21336	3	Y	7					18
12	28365	X	21403	-0-	-6962	-0-	759 22	1 9	20622	3	Y	20	23	1			15
01	26288	X	21153	-0-	-5135	-0-	809 31	1 9	20313	3	Y	28	35	1			8
02	23693	X	20355	-0-	-3338	-0-	411 23	1 9	19921	3	Y	21	11	1			18
03	24149	X	20796	-0-	-3353	-0-	418 35	1 9	20343	3	Y	32	34	1			16
04	21480	X	19085	-0-	-2395	-0-	176 20	1 9	18889	3	Y	18	19	1			15

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	1054 23	1 9	27286	3	Y	21	13	1	6	8	2
12	38285	X	27450	-0-	-10835	-0-	973 33	1 9	26444	3	Y	30	28	1	1	8	3
01	34751	X	25932	-0-	-8819	-0-	991 58	1 9	24883	3	Y	53	41	1	10	8	5
02	31059	X	23508	-0-	-7551	-0-	474 33	1 9	23001	3	Y	30	26	1	6	8	3
03	31744	X	23699	-0-	-8045	-0-	477 13	1 9	23209	3	Y	12	4	1	11	8	-0-
04	27510	X	21658	-0-	-5852	-0-	199 9	1 9	21450	3	Y	8	2	1	6	8	-0-

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	599 33	1 9	15522	3	Y	30	31	1			11
12	19840	X	16495	-0-	-3345	-0-	584 53	1 9	15858	3	Y	48	52	1	2	8	5
01	19406	X	16329	-0-	-3077	-0-	623 51	1 9	15655	3	Y	46	39	1			12
02	15921	X	15372	-0-	-549	-0-	310 44	1 9	15018	3	Y	40	35	1			17
03	16957	X	15945	-0-	-1012	-0-	320 28	1 9	15597	3	Y	25	34	1			8
04	16140	X	15103	-0-	-1037	-0-	139 26	1 9	14938	3	Y	24	29	1			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	677	1	17515	3	Y	42	58	1			20
							46	9									
12	21638	X	19020	-0-	-2618	-0-	672	1	18263	3	Y	77	86	1	3	8	8
							85	9									
01	21421	X	18863	-0-	-2558	-0-	719	1	18065	3	Y	72	60	1			20
							79	9									
02	18125	X	17710	-0-	-415	-0-	356	1	17281	3	Y	66	58	1			28
							73	9									
03	19375	X	18408	-0-	-967	-0-	369	1	17972	3	Y	61	71	1			18
							67	9									
04	18420	X	17364	-0-	-1056	-0-	159	1	17155	3	Y	45	55	1			8
							50	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	96	1	8025	3	Y	83	105	1			32
							91	9									
12	11315	X	8682	-0-	-2633	-0-	523	1	8012	3	Y	134	112	1			54
							147	9									
01	11315	X	9064	-0-	-2251	-0-	526	1	8432	3	Y	96	54	1			96
							106	9									
02	10585	X	7291	-0-	-3294	-0-	429	1	6784	3	Y	71	57	1			110
							78	9									
03	8680	X	8409	-0-	-271	-0-	224	1	8097	3	Y	80	72	1			118
							88	9									
04	8760	X	4684	-0-	-4076	-0-	4653	3	31	9	Y	28	100	1			46

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	95	1	7905	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	10292	X	7891	-0-	-2401	-0-	483	1	7400	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	9858	X	7634	-0-	-2224	-0-	448	1	7173	3	Y	12	6	1			12
							13	9									
02	8642	X	6972	-0-	-1670	-0-	414	1	6539	3	Y	17	9	1			20
							19	9									
03	8804	X	7349	-0-	-1455	-0-	198	1	7128	3	Y	21	15	1			26
							23	9									
04	7980	X	7494	-0-	-486	-0-	7485	3	9	9	Y	8	22	1			12

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	417	1	10779	3	Y	63	84	1			51
							69	9									
12	12958	X	11357	-0-	-1601	-0-	402	1	10920	3	Y	32	27	1			56
							35	9									
01	12617	X	11076	-0-	-1541	-0-	423	1	10620	3	Y	30	63	1			23
							33	9									
02	11542	X	8650	-0-	-2892	-0-	174	1	8445	3	Y	28	17	1			34
							31	9									
03	11749	X	8292	-0-	-3457	-0-	166	1	8097	3	Y	26	31	1			29
							29	9									
04	11280	X	8946	-0-	-2334	-0-	82	1	8824	3	Y	36	52	1			13
							40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	532	1	13764	3	N	44	4	8			75
							48	9									
12	15624	X	14394	-0-	-1230	-0-	511	1	13862	3	N	19	67	1	3	8	24
							21	9									
01	15252	X	8863	-0-	-6389	-0-	338	1	8492	3	Y	30	6	8			48
							33	9									
02	14181	X	11204	-0-	-2977	-0-	226	1	10964	3	Y	13	6	8			55
							14	9									
03	15159	X	11562	-0-	-3597	-0-	232	1	11319	3	Y	10	38	1	8	8	19
							11	9									
04	14340	X	11223	-0-	-3117	-0-	103	1	11111	3	Y	8	19	1	8	8	-0-
							9	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	404	1	10471	3	Y	48	45	1			23
							53	9									
12	14911	X	12937	-0-	-1974	-0-	457	1	12422	3	Y	53	50	1			26
							58	9									
01	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	548	1	13774	3	Y	69	85	1			10
							76	9									
02	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	267	1	12961	3	Y	47	33	1			24
							52	9									
03	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	274	1	13350	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
04	13920	X	13033	-0-	-887	-0-	120	1	12874	3	Y	35					45
							39	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	231	1	5976	3	Y	40	54	1	5	8	39
							44	9									
12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	291	1	7919	3	Y	53	20	1	7	8	65
							58	9									
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	329	1	8267	3	Y	58	76	1	5	8	42
							64	9									
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	444	1	6960	3	Y	24	21	1	5	8	40
							26	9									
03	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	474	1	7283	3	Y	21	25	1	7	8	29
							23	9									
04	8370	X	7028	-0-	-1342	-0-	491	1	6518	3	Y	17	5	8			41
							19	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	352	1	9100	3	Y	27	37	1			24
							30	9									
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	296	1	8032	3	Y	43	14	1	6	8	47
							47	9									
01	9424	X	8654	-0-	-770	-0-	330	1	8294	3	Y	27	49	1			25
							30	9									
02	9164	X	6185	-0-	-2979	-0-	370	1	5805	3	Y	9	13	1			21
							10	9									
03	9796	X	8063	-0-	-1733	-0-	491	1	7559	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
04	9150	X	7243	-0-	-1907	-0-	507	1	6724	3	Y	11					27
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	305	1	7896	3	Y	31	24	1			28
							34	9									
12	10509	X	8379	-0-	-2130	-0-	297	1	8051	3	Y	28	33	1			23
							31	9									
01	10509	X	7061	-0-	-3448	-0-	269	1	6762	3	Y	27	34	1			16
							30	9									
02	9831	X	6396	-0-	-3435	-0-	382	1	5994	3	Y	18	9	1			25
							20	9									
03	9579	X	4749	-0-	-4830	-0-	290	1	4455	3	Y	4	14	1			15
							4	9									
04	8250	X	4330	-0-	-3920	-0-	304	1	4026	3	Y	-0-	15	1			-0-

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	183	1	15312	3	N	61	1	8			155
							67	9									
12	18321	X	17012	-0-	-1309	-0-	1037	1	15892	3	N	75	153	1	2	8	75
							83	9									
01	17918	X	16267	-0-	-1651	-0-	953	1	15274	3	N	36	1	8			110
							40	9									
02	16762	X	14131	-0-	-2631	-0-	839	1	13259	3	N	30	93	1			47
							33	9									
03	17081	X	14724	-0-	-2357	-0-	396	1	14299	3	N	26	1	8			72
							29	9									
04	16470	X	12510	-0-	-3960	-0-	12493	3	17	9	N	15	69	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	1067	1	27640	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
12	33077	X	28523	-0-	-4554	-0-	1012	1	27498	3	Y	12	13	1	1	8	-0-
							13	9									
01	31527	X	27911	-0-	-3616	-0-	1068	1	26833	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	29290	X	26740	-0-	-2550	-0-	540	1	26198	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	30845	X	27903	-0-	-2942	-0-	561	1	27331	3	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
04	28020	X	26456	-0-	-1564	-0-	244	1	26208	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	146	1	3785	3	Y	6	23	1	1	8	10
							7	9									
12	5921	X	4610	-0-	-1311	-0-	164	1	4434	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
01	5921	X	3785	-0-	-2136	-0-	145	1	3636	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
02	5394	X	2742	-0-	-2652	-0-	55	1	2686	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	5580	X	2374	-0-	-3206	-0-	48	1	2325	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	37	1	4004	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	231	1	5972	3	Y	22	34	1	1	8	13
							24	9									
12	7905	X	6614	-0-	-1291	-0-	232	1	6284	3	Y	89	76	1	4	8	22
							98	9									
01	7905	X	6423	-0-	-1482	-0-	243	1	6114	3	Y	60	44	1	1	8	37
							66	9									
02	7395	X	5642	-0-	-1753	-0-	335	1	5254	3	Y	48	68	1			17
							53	9									
03	6882	X	5711	-0-	-1171	-0-	345	1	5311	3	Y	50	28	1			39
							55	9									
04	6390	X	5344	-0-	-1046	-0-	371	1	4919	3	Y	49	76	1			12
							54	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	276	1	7152	3	Y	24	27	1	1	8	5
							26	9									
12	8339	X	5575	-0-	-2764	-0-	197	1	5348	3	Y	27	30	1	1	8	1
							30	9									
01	8308	X	5815	-0-	-2493	-0-	221	1	5546	3	Y	44	27	1	1	8	17
							48	9									
02	7772	X	5114	-0-	-2658	-0-	305	1	4784	3	Y	23	37	1			3
							25	9									
03	8308	X	5938	-0-	-2370	-0-	361	1	5545	3	Y	29	17	1			15
							32	9									
04	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	409	1	5433	3	Y	25	40	1			-0-
							28	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	411	1	10654	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	12617	X	11222	-0-	-1395	-0-	399	1	10823	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	12617	X	11293	-0-	-1324	-0-	432	1	10861	3	Y	-0-					-0-
02	11803	X	10694	-0-	-1109	-0-	216	1	10465	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	223	1	10855	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	11070	X	10473	-0-	-597	-0-	96	1	10375	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	505	1	13072	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	16182	X	13869	-0-	-2313	-0-	492	1	13370	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
01	15531	X	13888	-0-	-1643	-0-	531	1	13345	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
02	14529	X	13706	-0-	-823	-0-	277	1	13423	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	14756	X	14269	-0-	-487	-0-	287	1	13969	3	Y	12	7	1			11
							13	9									
*04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	125	1	13465	3	Y	16	8	1			19
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	3962	3	Y	52	63	1			8
							57	9									
12	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	193	1	5227	3	Y	51	53	1			6
							56	9									
01	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	211	1	5298	3	Y	65	62	1			9
							72	9									
02	5626	X	5259	-0-	-367	-0-	105	1	5085	3	Y	63	49	1			23
							69	9									
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	115	1	5614	3	Y	61	68	1			16
							67	9									
*04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	50	1	5345	3	Y	53	48	1			21
							58	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	221	1	5732	3	Y	113	86	1	5	8	63
							124	9									
12	7626	X	5798	-0-	-1828	-0-	200	1	5436	3	Y	147	166	1	4	8	40
							162	9									
01	7626	X	5645	-0-	-1981	-0-	211	1	5298	3	Y	124	136	1	5	8	23
							136	9									
02	7134	X	5741	-0-	-1393	-0-	114	1	5521	3	Y	96	104	1	5	8	10
							106	9									
03	6603	X	5998	-0-	-605	-0-	119	1	5805	3	Y	67	54	1	7	8	16
							74	9									
04	6090	X	5131	-0-	-959	-0-	47	1	5034	3	Y	45	41	1	2	8	18
							50	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
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	214	1	5532	3	Y	8	7	8			2
							9	9									
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	191	1	5188	3	Y	22	10	1	7	8	7
							24	9									
01	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	184	1	4626	3	Y	10	5	1	3	8	9
							11	9									
02	5568	X	4563	-0-	-1005	-0-	92	1	4460	3	Y	10	8	1	3	8	8
							11	9									
03	5952	X	4602	-0-	-1350	-0-	92	1	4489	3	Y	19	9	1	4	8	14
							21	9									
04	5760	X	4397	-0-	-1363	-0-	40	1	4347	3	Y	9	10	1	3	8	10
							10	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
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	112	1	2905	3	Y	36	39	1			9
							40	9									
12	4464	X	2898	-0-	-1566	-0-	100	1	2726	3	Y	65	57	1	3	8	14
							72	9									
01	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	106	1	2652	3	Y	49	48	1	1	8	14
							54	9									
02	3364	X	2357	-0-	-1007	-0-	47	1	2266	3	Y	40	42	1			12
							44	9									
03	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	65	1	3161	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	29	1	3073	3	Y	11	14	1			5
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	1553	1	40215	3	Y	401	404	1	3	8	60
							441	9									
12	45725	X	41309	-0-	-4416	-0-	1454	1	39501	3	Y	322	331	1	5	8	46
							354	9									
01	45012	X	40445	-0-	-4567	-0-	1534	1	38528	3	Y	348	277	1	3	8	114
							383	9									
02	42108	X	35821	-0-	-6287	-0-	716	1	34749	3	Y	324	391	1	2	8	45
							356	9									
03	45012	X	36762	-0-	-8250	-0-	733	1	35719	3	Y	282	308	1	2	8	17
							310	9									
04	40890	X	34821	-0-	-6069	-0-	318	1	34200	3	Y	275	242	1	3	8	47
							303	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	120	159	1			21
							132	9									
12	1116	X	885	-0-	-231	-0-	750	3	135	9	Y	123	110	1			34
01	961	X	780	-0-	-181	-0-	9	1	647	3	Y	113	103	1			44
							124	9									
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	Y	121	154	1			11
							133	9									
03	961	X	896	-0-	-65	-0-	35	1	706	3	Y	141	64	1			88
							155	9									
04	870	X	843	-0-	-27	-0-	22	1	699	3	Y	111	178	1			21
							122	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
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	172	1	3932	3	Y	201	308	1	1	8	62
							221	9									
12	5487	X	3538	-0-	-1949	-0-	3293	3	245	9	Y	223	215	1	1	8	69
01	5177	X	3544	-0-	-1633	-0-	43	1	3234	3	Y	243	229	1	1	8	82
							267	9									
02	4843	X	3843	-0-	-1000	-0-	148	1	3463	3	Y	211	242	1	1	8	50
							232	9									
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	198	1	3971	3	Y	214	215	1	1	8	48
							235	9									
04	4320	X	3702	-0-	-618	-0-	105	1	3358	3	Y	217	204	1	1	8	60
							239	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
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	659	1	17064	3	Y	14	28	1	9	8	10
							15	9									
12	20212	X	17053	-0-	-3159	-0-	605	1	16444	3	Y	4					14
							4	9									
01	19995	X	16531	-0-	-3464	-0-	632	1	15866	3	Y	30					44
							33	9									
02	18560	X	15579	-0-	-2981	-0-	314	1	15231	3	Y	31	33	1	23	8	19
							34	9									
03	19282	X	16149	-0-	-3133	-0-	325	1	15813	3	Y	10					29
							11	9									
04	17730	X	16112	-0-	-1618	-0-	148	1	15942	3	Y	20	30	1	8	8	11
							22	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	956	1	24759	3	N	56	58	1	6	8	24
							62	9									
12	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	901	1	24475	3	N	48	35	1	5	8	32
							53	9									
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	940	1	23607	3	N	33	38	1	4	8	23
							36	9									
02	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	427	1	20730	3	N	33	25	1	4	8	27
							36	9									
03	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	27	1	20927	3	N	37	23	1	6	8	35
							41	9									
04	25110	X	19277	-0-	-5833	-0-	1225	1	18015	3	N	34	28	1	1	8	40
							37	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
11	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	899	1	23281	3	Y	39	34	1			14
							43	9									
12	30132	X	23966	-0-	-6166	-0-	848	1	23048	3	Y	64	57	1			21
							70	9									
01	27621	X	23220	-0-	-4401	-0-	887	1	22268	3	Y	59	68	1			12
							65	9									
02	25114	X	21241	-0-	-3873	-0-	428	1	20763	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
03	25606	X	21810	-0-	-3796	-0-	438	1	21324	3	Y	44	43	1			15
							48	9									
04	23670	X	20227	-0-	-3443	-0-	186	1	19998	3	Y	39	41	1			13
							43	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	1223	1	31667	3	Y	221	222	1	1	8	37
							243	9									
12	35681	X	31382	-0-	-4299	-0-	1103	1	29945	3	Y	304	296	1			45
							334	9									
01	35774	X	31804	-0-	-3970	-0-	1205	1	30260	3	Y	308	247	1			106
							339	9									
02	33466	X	28283	-0-	-5183	-0-	562	1	27291	3	Y	391	442	1			55
							430	9									
03	35774	X	28822	-0-	-6952	-0-	574	1	27966	3	Y	256	291	1			20
							282	9									
04	32430	X	27150	-0-	-5280	-0-	248	1	26707	3	Y	177	162	1			35
							195	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	619 24	1 9	16043	3	Y	22	17	1			12
12	20429	X	18092	-0-	-2337	-0-	641 43	1 9	17408	3	Y	39	42	1			9
01	20150	X	18030	-0-	-2120	-0-	689 37	1 9	17304	3	Y	34	29	1			14
02	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	339 28	1 9	16440	3	Y	25	28	1			11
03	18104	X	17385	-0-	-719	-0-	349 22	1 9	17014	3	Y	20	16	1			15
04	17520	X	16447	-0-	-1073	-0-	151 32	1 9	16264	3	Y	29	30	1			14

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	390 17	1 9	10116	3	Y	15	9	1			17
12	11780	X	10640	-0-	-1140	-0-	377 12	1 9	10251	3	Y	11	22	1			6
01	11749	X	8818	-0-	-2931	-0-	336 33	1 9	8449	3	Y	30	23	1			13
02	10759	X	4560	-0-	-6199	-0-	92	1	4468	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	10881	X	4171	-0-	-6710	-0-	84	1	4087	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	4427	-0-	-6103	-0-	41 19	1 9	4367	3	Y	17	13	1			4

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	1689 609	1 9	43733	3	Y	554	544	1	1	8	73
12	53041	X	44966	-0-	-8075	-0-	1575 606	1 9	42785	3	Y	551	554	1			70
01	50034	X	43289	-0-	-6745	-0-	1638 519	1 9	41132	3	Y	472	389	1			153
02	46806	X	39793	-0-	-7013	-0-	793 539	1 9	38461	3	Y	490	583	1			60
03	49848	X	42409	-0-	-7439	-0-	842 570	1 9	40997	3	Y	518	553	1			25
04	44310	X	39713	-0-	-4597	-0-	362 452	1 9	38899	3	Y	411	369	1			67

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	327 56	1 9	8471	3	Y	51	18	1			42
12	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	339 12	1 9	9194	3	Y	11	38	1			15
01	9579	X	8842	-0-	-737	-0-	337 37	1 9	8468	3	Y	34	30	1			19
02	8729	X	5260	-0-	-3469	-0-	106 1	1 9	5153	3	Y	1	12	1			8
03	9548	X	6055	-0-	-3493	-0-	121 42	1 9	5892	3	Y	38					46
04	9240	X	5868	-0-	-3372	-0-	54 22	1 9	5792	3	Y	20	52	1			14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	958	1	8358	3	Y	12	17	1	1	8	5
							13	9									
12	11501	X	10209	-0-	-1292	-0-	1188	1	8998	3	Y	21	9	1			17
							23	9									
01	12586	X	10400	-0-	-2186	-0-	1127	1	9232	3	Y	37	29	1			25
							41	9									
02	11774	X	10285	-0-	-1489	-0-	1103	1	9148	3	Y	31	35	1			21
							34	9									
03	12586	X	10697	-0-	-1889	-0-	1116	1	9562	3	Y	17					38
							19	9									
*04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1043	1	9659	3	Y	32	59	1			11
							35	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	506	1	13098	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	14973	X	13784	-0-	-1189	-0-	485	1	13172	3	Y	115	98	1	5	8	22
							127	9									
01	14260	X	13614	-0-	-646	-0-	513	1	12872	3	Y	208	203	1	7	8	20
							229	9									
02	13340	X	12462	-0-	-878	-0-	245	1	11874	3	Y	312	248	1			84
							343	9									
03	14260	X	13587	-0-	-673	-0-	268	1	13046	3	Y	248	264	1	5	8	63
							273	9									
04	13620	X	13247	-0-	-373	-0-	121	1	13067	3	Y	54	94	1			23
							59	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
11	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	946	1	24481	3	Y	65	56	1	7	8	8
							72	9									
12	31527	X	25613	-0-	-5914	-0-	904	1	24573	3	Y	124	110	1	2	8	20
							136	9									
01	30349	X	25246	-0-	-5103	-0-	961	1	24147	3	Y	125	127	1	10	8	8
							138	9									
02	28391	X	22860	-0-	-5531	-0-	1046	1	21663	3	Y	137	121	1	11	8	13
							151	9									
03	27745	X	23827	-0-	-3918	-0-	957	1	22643	3	Y	206	177	1	3	8	39
							227	9									
04	24450	X	22615	-0-	-1835	-0-	1023	1	21479	3	Y	103	113	1	11	8	18
							113	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
11	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	948	1	24524	3	Y	413	400	1			79
							454	9									
12	31620	X	28311	-0-	-3309	-0-	978	1	26570	3	Y	694	626	1	12	8	135
							763	9									
01	30659	X	27726	-0-	-2933	-0-	1046	1	26277	3	Y	366	462	1			39
							403	9									
02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	1139	1	23584	3	Y	357	348	1			48
							393	9									
03	28303	X	26199	-0-	-2104	-0-	1039	1	24598	3	Y	511	443	1	7	8	109
							562	9									
04	26910	X	24278	-0-	-2632	-0-	1084	1	22742	3	Y	411	439	1			81
							452	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	215	1	5568	3	Y	68	73	1			17
							75	9									
12	8494	X	6761	-0-	-1733	-0-	238	1	6462	3	Y	55	57	1	2	8	13
							61	9									
01	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	266	1	6671	3	Y	58	56	1	1	8	14
							64	9									
02	7337	X	6336	-0-	-1001	-0-	127	1	6162	3	Y	43	46	1			11
							47	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	135	1	6597	3	Y	152	116	1	5	8	42
							167	9									
04	6780	X	6157	-0-	-623	-0-	56	1	5981	3	Y	109	120	1			31
							120	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	276	1	7151	3	Y	25	25	1	1	8	13
							28	9									
12	10478	X	7630	-0-	-2848	-0-	270	1	7324	3	Y	33	32	1	1	8	13
							36	9									
01	10013	X	7325	-0-	-2688	-0-	278	1	6972	3	Y	68	41	1	1	8	39
							75	9									
02	8787	X	5940	-0-	-2847	-0-	353	1	5535	3	Y	47	64	1			22
							52	9									
03	8432	X	6394	-0-	-2038	-0-	386	1	5934	3	Y	67	35	1			54
							74	9									
04	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	455	1	6029	3	Y	58	92	1			20
							64	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	92	1	8			145
							101	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	40	90	1			95
							44	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	112	70	1	1	8	136
							123	9									
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	10	3	19	9	N	17					153
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	N	116	150	1	1	8	118
							128	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	3	22	9	N	20	65	1	1	8	72

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	463	1	11975	3	Y	86	58	1			41
							95	9									
12	15035	X	14449	-0-	-586	-0-	509	1	13810	3	Y	118	107	1			52
							130	9									
01	15035	X	13915	-0-	-1120	-0-	528	1	13266	3	Y	110	122	1			40
							121	9									
02	14065	X	13057	-0-	-1008	-0-	262	1	12701	3	Y	85	109	1			16
							94	9									
03	14446	X	13303	-0-	-1143	-0-	266	1	12946	3	Y	83	80	1			19
							91	9									
04	13980	X	12031	-0-	-1949	-0-	110	1	11854	3	Y	61					80
							67	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	144	1	12018	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	13950	X	11713	-0-	-2237	-0-	716	1	10985	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	13330	X	10519	-0-	-2811	-0-	617	1	9888	3	Y	13	6	1			8
							14	9									
02	12470	X	7930	-0-	-4540	-0-	470	1	7441	3	Y	17	10	1			15
							19	9									
03	13330	X	8290	-0-	-5040	-0-	224	1	8062	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
04	12180	X	10474	-0-	-1706	-0-	10474	3			Y	-0-	10	1			-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28908	X	28908	-0-	-0-	-0-	753	1	28104	3	N	46	73	1	1	8	47
							51	9									
12	35588	X	29181	-0-	-6407	-0-	1339	1	27774	3	N	62	75	1	3	8	31
							68	9									
01	34007	X	28607	-0-	-5400	-0-	894	1	27647	3	N	60	26	1	1	8	64
							66	9									
02	30160	X	25031	-0-	-5129	-0-	1002	1	23968	3	N	55	63	1	1	8	55
							61	9									
03	31217	X	25575	-0-	-5642	-0-	1149	1	24367	3	N	54	44	1	2	8	63
							59	9									
04	28920	X	23943	-0-	-4977	-0-	1107	1	22795	3	N	37	52	1	1	8	47
							41	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43735	X	43735	-0-	-0-	-0-	1625	1	42056	3	N	49	38	1	4	8	58
							54	9									
12	43576	X	43576	-0-	-0-	-0-	1543	1	41906	3	N	115	130	1	5	8	38
							127	9									
01	41999	X	41999	-0-	-0-	-0-	1604	1	40297	3	N	89	85	1	2	8	40
							98	9									
02	37198	X	37198	-0-	-0-	-0-	750	1	36375	3	N	66	86	1	2	8	18
							73	9									
03	38471	X	37944	-0-	-527	-0-	50	1	37827	3	N	61	44	1	2	8	33
							67	9									
04	43110	X	35257	-0-	-7853	-0-	2240	1	32953	3	N	58	65	1	3	8	23
							64	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	621	1	16095	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
12	20119	X	17070	-0-	-3049	-0-	605	1	16462	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	19189	X	16870	-0-	-2319	-0-	646	1	16224	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	17545	X	15903	-0-	-1642	-0-	321	1	15568	3	Y	13	10	1	1	8	2
							14	9									
03	18011	X	16528	-0-	-1483	-0-	332	1	16149	3	Y	43	28	1	4	8	13
							47	9									
04	16740	X	15650	-0-	-1090	-0-	144	1	15474	3	Y	29	30	1	3	8	9
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	166	1	4301	3	Y	24	8	1			16
							26	9									
12	5673	X	4612	-0-	-1061	-0-	164	1	4435	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
01	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	185	1	4652	3	Y	46	34	1			18
							51	9									
02	5046	X	1728	-0-	-3318	-0-	34	1	1653	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
03	4929	X	846	-0-	-4083	-0-	16	1	787	3	Y	39					58
							43	9									
04	4740	X	3318	-0-	-1422	-0-	30	1	3263	3	Y	23	66	1			15
							25	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	644	1	16675	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
12	23374	X	19764	-0-	-3610	-0-	701	1	19046	3	Y	15	16	1	1	8	3
							17	9									
01	22227	X	19190	-0-	-3037	-0-	734	1	18443	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	20503	X	18333	-0-	-2170	-0-	370	1	17952	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	21142	X	18960	-0-	-2182	-0-	381	1	18568	3	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
04	19140	X	17911	-0-	-1229	-0-	165	1	17727	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	296	1	7658	3	Y	7					45
							8	9									
12	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	275	1	7474	3	Y	28	42	1			31
							31	9									
01	8401	X	7331	-0-	-1070	-0-	280	1	7026	3	Y	23	21	1			33
							25	9									
02	7859	X	6456	-0-	-1403	-0-	130	1	6302	3	Y	22	28	1			27
							24	9									
03	8401	X	6469	-0-	-1932	-0-	130	1	6325	3	Y	13	17	1			23
							14	9									
04	7950	X	6507	-0-	-1443	-0-	60	1	6435	3	Y	11	19	1			15
							12	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	534	1	13843	3	Y	5	27	1			7
							6	9									
12	16368	X	14210	-0-	-2158	-0-	505	1	13701	3	Y	4					11
							4	9									
01	16368	X	13533	-0-	-2835	-0-	517	1	12980	3	Y	33					44
							36	9									
02	15312	X	12091	-0-	-3221	-0-	244	1	11827	3	Y	18	41	1			21
							20	9									
03	15159	X	12508	-0-	-2651	-0-	251	1	12244	3	Y	12					33
							13	9									
04	14370	X	11741	-0-	-2629	-0-	108	1	11615	3	Y	16	38	1			11
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	299	1	7746	3	Y	10	26	1			19
							11	9									
12	9548	X	7745	-0-	-1803	-0-	275	1	7455	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
01	9548	X	7178	-0-	-2370	-0-	275	1	6895	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
02	8642	X	5337	-0-	-3305	-0-	108	1	5220	3	Y	8					18
							9	9									
03	8835	X	7112	-0-	-1723	-0-	143	1	6947	3	Y	20	17	1			21
							22	9									
04	8070	X	5850	-0-	-2220	-0-	54	1	5776	3	Y	18	17	1			22
							20	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	701	1	18155	3	Y	235	216	1	1	8	47
							259	9									
12	17143	X	15171	-0-	-1972	-0-	529	1	14382	3	Y	236	242	1			41
							260	9									
01	18290	X	15817	-0-	-2473	-0-	594	1	14930	3	Y	266	166	1			141
							293	9									
02	18473	X	14583	-0-	-3890	-0-	290	1	14076	3	Y	197	293	1			45
							217	9									
03	19747	X	14304	-0-	-5443	-0-	284	1	13852	3	Y	153	190	1			8
							168	9									
04	18930	X	16935	-0-	-1995	-0-	155	1	16689	3	Y	83	75	1			16
							91	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1407	1	36431	3	N	92	57	1	2	8	53
							101	9									
12	37978	X	37978	-0-	-0-	-0-	1345	1	36519	3	N	104	112	1	3	8	42
							114	9									
01	36852	X	36852	-0-	-0-	-0-	1406	1	35304	3	N	129	148	1	1	8	22
							142	9									
02	33930	X	33191	-0-	-739	-0-	668	1	32411	3	N	102	72	1	2	8	50
							112	9									
03	36270	X	34235	-0-	-2035	-0-	45	1	34082	3	N	98	104	1	1	8	43
							108	9									
04	37320	X	31963	-0-	-5357	-0-	2029	1	29855	3	N	72	86	1	1	8	28
							79	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	811	1	21014	3	Y	227	232	1	1	8	50
							250	9									
12	27311	X	22596	-0-	-4715	-0-	793	1	21537	3	Y	242	260	1	6	8	26
							266	9									
01	26288	X	21852	-0-	-4436	-0-	826	1	20752	3	Y	249	231	1			44
							274	9									
02	23606	X	18562	-0-	-5044	-0-	370	1	17976	3	Y	196	165	1			75
							216	9									
03	23932	X	19174	-0-	-4758	-0-	380	1	18518	3	Y	251	305	1			21
							276	9									
04	21930	X	18103	-0-	-3827	-0-	165	1	17711	3	Y	206	178	1			49
							227	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-		330	1	8544	3	Y	129	137	1			30
								142	9									
12	10385	X	9626	-0-	-759	-0-		337	1	9138	3	Y	137	149	1	3	8	15
								151	9									
01	10385	X	9176	-0-	-1209	-0-		345	1	8652	3	Y	163	149	1			29
								179	9									
02	9483	X	8241	-0-	-1242	-0-		163	1	7887	3	Y	174	138	1			65
								191	9									
03	9641	X	8603	-0-	-1038	-0-		169	1	8216	3	Y	198	245	1			18
								218	9									
04	9330	X	8143	-0-	-1187	-0-		73	1	7887	3	Y	166	144	1			40
								183	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	46350	-0-	-0-	-0-		1700	1	44009	3	Y	583	584	1			97
								641	9									
12	52824	X	46576	-0-	-6248	-0-		1630	1	44269	3	Y	615	616	1			96
								677	9									
01	51150	X	45634	-0-	-5516	-0-		1721	1	43225	3	Y	625	504	1			217
								688	9									
02	45414	X	42806	-0-	-2608	-0-		852	1	41349	3	Y	550	680	1			87
								605	9									
03	48546	X	47641	-0-	-905	-0-		945	1	46001	3	Y	632	670	1			49
								695	9									
04	45450	X	45262	-0-	-188	-0-		411	1	44196	3	Y	595	528	1			116
								655	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-		1668	1	14541	3	Y	61	89	1			18
								67	9									
12	17577	X	15843	-0-	-1734	-0-		1843	1	13956	3	Y	40	24	1			34
								44	9									
01	17577	X	15432	-0-	-2145	-0-		1674	1	13714	3	Y	40	43	1			31
								44	9									
02	15863	X	12791	-0-	-3072	-0-		1374	1	11387	3	Y	27	39	1			19
								30	9									
03	16833	X	13592	-0-	-3241	-0-		1419	1	12150	3	Y	21					40
								23	9									
04	15870	X	11150	-0-	-4720	-0-		1083	1	10025	3	Y	38	69	1			9
								42	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-		707	1	18326	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
12	23653	X	18878	-0-	-4775	-0-		669	1	18194	3	Y	14	13	1	1	8	2
								15	9									
01	21979	X	18402	-0-	-3577	-0-		705	1	17695	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	20155	X	17501	-0-	-2654	-0-		353	1	17141	3	Y	6	4	1			3
								7	9									
03	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-		361	1	17571	3	Y	9	7	1	1	8	4
								10	9									
04	18630	X	16963	-0-	-1667	-0-		156	1	16801	3	Y	5	6	1			3
								6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	700	1	18112	3	Y	20	22	1			18
							22	9									
12	24521	X	18187	-0-	-6334	-0-	645	1	17522	3	Y	18	21	1			15
							20	9									
01	21793	X	17493	-0-	-4300	-0-	669	1	16798	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
02	20242	X	16420	-0-	-3822	-0-	331	1	16068	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	20863	X	16862	-0-	-4001	-0-	339	1	16512	3	Y	10					20
							11	9									
04	18240	X	15444	-0-	-2796	-0-	142	1	15293	3	Y	8	22	1			6
							9	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
11	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	1002	1	25957	3	Y	255	225	1	10	8	94
							281	9									
12	32953	X	26815	-0-	-6138	-0-	941	1	25571	3	Y	275	300	1	21	8	48
							303	9									
01	31403	X	26205	-0-	-5198	-0-	993	1	24939	3	Y	248	247	1	9	8	40
							273	9									
02	28710	X	24175	-0-	-4535	-0-	483	1	23438	3	Y	231	191	1			80
							254	9									
03	29636	X	21005	-0-	-8631	-0-	418	1	20346	3	Y	219	214	1	14	8	71
							241	9									
04	26250	X	19809	-0-	-6441	-0-	181	1	19464	3	Y	149	173	1			47
							164	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	653	1	16905	3	N	60	76	1	2	8	30
							66	9									
12	21328	X	18080	-0-	-3248	-0-	639	1	17357	3	N	76	86	1	7	8	13
							84	9									
01	19995	X	18219	-0-	-1776	-0-	695	1	17455	3	N	63	43	1	3	8	30
							69	9									
02	18676	X	16713	-0-	-1963	-0-	336	1	16311	3	N	60	70	1	3	8	17
							66	9									
03	18693	X	17688	-0-	-1005	-0-	355	1	17269	3	N	58	39	1	6	8	30
							64	9									
04	17640	X	16520	-0-	-1120	-0-	152	1	16328	3	N	36	3	8			63
							40	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
11	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1900	1	16573	3	Y	75	70	1			31
							83	9									
12	22568	X	18225	-0-	-4343	-0-	2117	1	16030	3	Y	71	81	1			21
							78	9									
01	21607	X	17627	-0-	-3980	-0-	1909	1	15642	3	Y	69	31	1			59
							76	9									
02	19430	X	15641	-0-	-3789	-0-	1676	1	13892	3	Y	66	56	1			69
							73	9									
03	19189	X	16095	-0-	-3094	-0-	1679	1	14377	3	Y	35	81	1			23
							39	9									
04	18420	X	14701	-0-	-3719	-0-	1426	1	13203	3	Y	65	77	1			11
							72	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	528	1	13671	3	Y	117	95	1			64
							129	9									
12	19344	X	15975	-0-	-3369	-0-	561	1	15245	3	Y	154	178	1	4	8	36
							169	9									
01	18445	X	15212	-0-	-3233	-0-	578	1	14504	3	Y	118	137	1			17
							130	9									
02	16646	X	13961	-0-	-2685	-0-	279	1	13540	3	Y	129	137	1			9
							142	9									
03	16058	X	14499	-0-	-1559	-0-	288	1	14035	3	Y	160	133	1			36
							176	9									
04	15450	X	12804	-0-	-2646	-0-	117	1	12607	3	Y	73	78	1			31
							80	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45325	X	45325	-0-	-0-	-0-	1675	1	43376	3	Y	249	266	1			50
							274	9									
12	54932	X	46318	-0-	-8614	-0-	1632	1	44328	3	Y	325	305	1	6	8	64
							358	9									
01	52979	X	45702	-0-	-7277	-0-	1741	1	43734	3	Y	206	251	1			19
							227	9									
02	48169	X	41485	-0-	-6684	-0-	1904	1	39432	3	Y	135	137	1			17
							149	9									
03	49197	X	42775	-0-	-6422	-0-	1730	1	40926	3	Y	108	99	1	2	8	24
							119	9									
04	45330	X	40152	-0-	-5178	-0-	1816	1	38119	3	Y	197	188	1			33
							217	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	338	1	8759	3	Y	73	81	1			18
							80	9									
12	12276	X	9257	-0-	-3019	-0-	324	1	8816	3	Y	106	98	1	5	8	21
							117	9									
01	11966	X	8671	-0-	-3295	-0-	328	1	8229	3	Y	104	99	1	3	8	23
							114	9									
02	11194	X	7898	-0-	-3296	-0-	158	1	7667	3	Y	66	74	1			15
							73	9									
03	9889	X	8063	-0-	-1826	-0-	162	1	7881	3	Y	18	26	1	1	8	6
							20	9									
04	9180	X	7580	-0-	-1600	-0-	70	1	7492	3	Y	16	19	1			3
							18	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	927	1	23994	3	Y	21	19	1	1	8	9
							23	9									
12	27745	X	24511	-0-	-3234	-0-	869	1	23623	3	Y	17	21	1	1	8	4
							19	9									
01	27745	X	22030	-0-	-5715	-0-	843	1	21166	3	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									
02	25955	X	23833	-0-	-2122	-0-	481	1	23338	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
03	27342	X	23905	-0-	-3437	-0-	481	1	23414	3	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
04	24240	X	22502	-0-	-1738	-0-	207	1	22291	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1306	1	33809	3	Y	30	43	1			10
							33	9									
12	42067	X	35551	-0-	-6516	-0-	1262	1	34289	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	40672	X	14858	-0-	-25814	-0-	568	1	14275	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
02	35757	X	24652	-0-	-11105	-0-	496	1	24084	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
03	37448	X	28381	-0-	-9067	-0-	570	1	27748	3	Y	57	42	1	3	8	17
							63	9									
04	35160	X	22315	-0-	-12845	-0-	205	1	22089	3	Y	19	31	1			5
							21	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

11	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	971	1	25139	3	Y	527	343	1	8	8	194
							580	9									
12	28272	X	24651	-0-	-3621	-0-	872	1	23700	3	Y	72	211	1	3	8	52
							79	9									
01	27187	X	23894	-0-	-3293	-0-	910	1	22863	3	Y	110	142	1	4	8	16
							121	9									
02	25810	X	20431	-0-	-5379	-0-	411	1	19934	3	Y	78	69	1			25
							86	9									
03	27590	X	20585	-0-	-7005	-0-	412	1	20053	3	Y	109	105	1	2	8	27
							120	9									
04	25590	X	20315	-0-	-5275	-0-	185	1	19908	3	Y	202	179	1			50
							222	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

11	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	1287	1	33316	3	Y	39	32	1			14
							43	9									
12	44454	X	33207	-0-	-11247	-0-	1177	1	31985	3	Y	41	40	1			15
							45	9									
01	41075	X	31793	-0-	-9282	-0-	1216	1	30535	3	Y	38	45	1			8
							42	9									
02	36453	X	28701	-0-	-7752	-0-	579	1	28090	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
03	35805	X	28718	-0-	-7087	-0-	577	1	28110	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
04	34530	X	26566	-0-	-7964	-0-	244	1	26294	3	Y	25	27	1			7
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	704	1	18245	3	Y	51	39	1			19
							56	9									
12	22010	X	19129	-0-	-2881	-0-	676	1	18359	3	Y	85	78	1	12	8	14
							94	9									
01	21545	X	18714	-0-	-2831	-0-	714	1	17943	3	Y	52	36	1			30
							57	9									
02	20155	X	17192	-0-	-2963	-0-	346	1	16799	3	Y	43	54	1			19
							47	9									
03	20522	X	17816	-0-	-2706	-0-	358	1	17440	3	Y	16	19	1			16
							18	9									
04	18780	X	16764	-0-	-2016	-0-	154	1	16595	3	Y	14	12	1			18
							15	9									

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	340	1	8794	3	Y	62	67	1			20
							68	9									
12	10509	X	10015	-0-	-494	-0-	353	1	9586	3	Y	69	68	1	3	8	18
							76	9									
01	11222	X	9738	-0-	-1484	-0-	369	1	9275	3	Y	85	78	1	2	8	23
							94	9									
02	10498	X	8969	-0-	-1529	-0-	180	1	8724	3	Y	59	64	1			18
							65	9									
03	11222	X	9219	-0-	-2003	-0-	185	1	9031	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
04	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	78	1	8381	3	Y	-0-	8	1			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	1160	1	30024	3	Y	29	25	1			19
							32	9									
12	34937	X	29750	-0-	-5187	-0-	1050	1	28540	3	Y	145	123	1	6	8	35
							160	9									
01	34131	X	28728	-0-	-5403	-0-	1099	1	27588	3	Y	37	59	1	1	8	12
							41	9									
02	31929	X	24718	-0-	-7211	-0-	499	1	24195	3	Y	22	21	1			13
							24	9									
03	34131	X	25316	-0-	-8815	-0-	508	1	24760	3	Y	44	41	1	1	8	15
							48	9									
04	30360	X	24711	-0-	-5649	-0-	226	1	24322	3	Y	148	125	1			38
							163	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	177	1	4603	3	Y	27	25	1	3	8	19
							30	9									
12	8277	X	7235	-0-	-1042	-0-	255	1	6938	3	Y	38	33	1	6	8	18
							42	9									
01	8246	X	6972	-0-	-1274	-0-	265	1	6651	3	Y	51	48	1	4	8	17
							56	9									
02	7627	X	6106	-0-	-1521	-0-	122	1	5943	3	Y	37	43	1	3	8	8
							41	9									
03	7223	X	6638	-0-	-585	-0-	133	1	6465	3	Y	36	31	1	4	8	9
							40	9									
04	6990	X	6202	-0-	-788	-0-	57	1	6108	3	Y	34	3	8			40
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	868	1	22464	3	N	22	49	1	12	8	23
							24	9									
12	29109	X	23463	-0-	-5646	-0-	832	1	22601	3	N	27	37	1	13	8	-0-
							30	9									
01	27404	X	22946	-0-	-4458	-0-	878	1	22060	3	N	7					7
							8	9									
02	24824	X	21676	-0-	-3148	-0-	437	1	21199	3	N	36					43
							40	9									
03	25358	X	22446	-0-	-2912	-0-	451	1	21972	3	N	21	28	1	16	8	20
							23	9									
04	23070	X	21265	-0-	-1805	-0-	196	1	21061	3	N	7					27
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	793	1	20546	3	Y	20	16	1	1	8	8
							22	9									
12	25916	X	21638	-0-	-4278	-0-	768	1	20855	3	Y	14	20	1	1	8	1
							15	9									
01	24645	X	21298	-0-	-3347	-0-	814	1	20450	3	Y	31	27	1	1	8	4
							34	9									
02	22649	X	19684	-0-	-2965	-0-	397	1	19247	3	Y	36	32	1	2	8	6
							40	9									
03	23064	X	20250	-0-	-2814	-0-	407	1	19802	3	Y	37	27	1	3	8	13
							41	9									
04	21360	X	19099	-0-	-2261	-0-	176	1	18890	3	Y	30	29	1	3	8	11
							33	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53658	X	53658	-0-	-0-	-0-	1981	1	51294	3	Y	348	318	1			58
							383	9									
12	59489	X	54313	-0-	-5176	-0-	1920	1	52172	3	Y	201	212	1	4	8	43
							221	9									
01	59489	X	54342	-0-	-5147	-0-	2053	1	51549	3	Y	673	666	1			50
							740	9									
02	55651	X	48359	-0-	-7292	-0-	2193	1	45418	3	Y	680	650	1			80
							748	9									
03	57412	X	49790	-0-	-7622	-0-	1997	1	47255	3	Y	489	457	1	7	8	105
							538	9									
*04	48204	X	48204	-0-	-0-	-0-	2173	1	45604	3	Y	388	421	1			72
							427	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	100	107	1	1	8	18
							110	9									
12	2232	X	1569	-0-	-663	-0-	55	1	1470	3	Y	40	49	1			9
							44	9									
01	2232	X	1522	-0-	-710	-0-	56	1	1416	3	Y	45	36	1			18
							50	9									
02	2088	X	1286	-0-	-802	-0-	25	1	1218	3	Y	39	48	1			9
							43	9									
03	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	26	1	1257	3	Y	11	16	1			4
							12	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	12	1	1240	3	Y	50	42	1			12
							55	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	149	1	3869	3	Y	21	18	1	1	8	2
							23	9									
12	2480	X	162	-0-	-2318	-0-	6	1	156	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	4774	X	2818	-0-	-1956	-0-	107	1	2692	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
02	4466	X	730	-0-	-3736	-0-	14	1	663	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
03	4774	X	248	-0-	-4526	-0-	5	1	243	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	4050	X	63	-0-	-3987	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	362	1	9386	3	Y	99	84	1			59
							109	9									
12	14229	X	11021	-0-	-3208	-0-	387	1	10505	3	Y	117	140	1	3	8	33
							129	9									
01	13485	X	10765	-0-	-2720	-0-	408	1	10248	3	Y	99	113	1			19
							109	9									
02	12064	X	10025	-0-	-2039	-0-	201	1	9750	3	Y	67	77	1			9
							74	9									
03	11408	X	10491	-0-	-917	-0-	211	1	10277	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	10680	X	9696	-0-	-984	-0-	89	1	9546	3	Y	55	40	1			19
							61	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	876	1	22689	3	Y	175	185	1			44
							193	9									
12	28396	X	23982	-0-	-4414	-0-	844	1	22937	3	Y	183	198	1	5	8	24
							201	9									
01	27466	X	22734	-0-	-4732	-0-	862	1	21644	3	Y	207	190	1			41
							228	9									
02	24795	X	18925	-0-	-5870	-0-	379	1	18370	3	Y	160	135	1			66
							176	9									
03	25823	X	19787	-0-	-6036	-0-	394	1	19200	3	Y	175	222	1			19
							193	9									
04	23640	X	19267	-0-	-4373	-0-	175	1	18872	3	Y	200	168	1			51
							220	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52815	X	52815	-0-	-0-	-0-	1955	1	50615	3	N	223	277	1	3	8	30
							245	9									
12	64790	X	52853	-0-	-11937	-0-	1868	1	50750	3	N	214	200	1	6	8	38
							235	9									
01	61907	X	25928	-0-	-35979	-0-	987	1	24778	3	Y	148	102	1	11	8	73
							163	9									
02	55564	X	31630	-0-	-23934	-0-	637	1	30886	3	Y	97	113	1	5	8	52
							107	9									
03	56792	X	32179	-0-	-24613	-0-	644	1	31349	3	Y	169	152	1	6	8	63
							186	9									
04	51840	X	31154	-0-	-20686	-0-	285	1	30706	3	Y	148	177	1	4	8	30
							163	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	568	1	14706	3	Y	142	142	1			39
							156	9									
12	21762	X	17144	-0-	-4618	-0-	603	1	16381	3	Y	145	141	1	6	8	37
							160	9									
01	20336	X	16300	-0-	-4036	-0-	619	1	15549	3	Y	120	119	1	3	8	35
							132	9									
02	18386	X	14980	-0-	-3406	-0-	300	1	14573	3	Y	97	103	1			29
							107	9									
03	17763	X	15546	-0-	-2217	-0-	309	1	15036	3	Y	183	147	1	6	8	59
							201	9									
04	16590	X	14387	-0-	-2203	-0-	131	1	14081	3	Y	159	169	1			49
							175	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	383	1	9913	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	12307	X	10402	-0-	-1905	-0-	368	1	9992	3	Y	38	35	1	2	8	7
							42	9									
01	11842	X	9967	-0-	-1875	-0-	381	1	9572	3	Y	13	19	1			1
							14	9									
02	10817	X	8779	-0-	-2038	-0-	177	1	8583	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
03	11408	X	8888	-0-	-2520	-0-	178	1	8678	3	Y	29	27	1	1	8	5
							32	9									
04	10320	X	8521	-0-	-1799	-0-	78	1	8393	3	Y	45	40	1			10
							50	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	475	1	9223	3	Y	46	45	1			12
							51	9									
12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	612	1	11268	3	Y	20	16	1			16
							22	9									
01	11873	X	10841	-0-	-1032	-0-	493	1	10318	3	Y	27	32	1			11
							30	9									
02	11107	X	7514	-0-	-3593	-0-	166	1	7308	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
03	11904	X	8960	-0-	-2944	-0-	248	1	8658	3	Y	49	23	1			32
							54	9									
04	11520	X	7969	-0-	-3551	-0-	157	1	7753	3	Y	54	59	1			27
							59	9									

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 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
11	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	1131	1	29303	3	Y	280	289	1			60
							308	9									
12	37262	X	30694	-0-	-6568	-0-	1085	1	29480	3	Y	117	141	1	2	8	34
							129	9									
01	35867	X	30058	-0-	-5809	-0-	1147	1	28812	3	Y	90	112	1			12
							99	9									
02	31813	X	26701	-0-	-5112	-0-	1229	1	25465	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
03	32829	X	28034	-0-	-4795	-0-	1137	1	26897	3	Y	-0-	2	1			3
04	29490	X	26172	-0-	-3318	-0-	1190	1	24978	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	628	1	16251	3	Y	18	20	1			13
							20	9									
12	18104	X	16572	-0-	-1532	-0-	586	1	15927	3	Y	54	51	1	2	8	14
							59	9									
01	18290	X	15898	-0-	-2392	-0-	608	1	15266	3	Y	22	31	1	1	8	4
							24	9									
02	17110	X	14006	-0-	-3104	-0-	282	1	13662	3	Y	56	44	1			16
							62	9									
03	18290	X	14106	-0-	-4184	-0-	282	1	13746	3	Y	71	68	1	1	8	18
							78	9									
04	16590	X	13331	-0-	-3259	-0-	122	1	13154	3	Y	50	53	1			15
							55	9									

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	725	1	18789	3	Y	22	17	1	5	8	13
							24	9									
12	25234	X	22099	-0-	-3135	-0-	783	1	21269	3	Y	43	42	1	5	8	9
							47	9									
01	24769	X	20988	-0-	-3781	-0-	802	1	20146	3	Y	36	15	1	9	8	21
							40	9									
02	23171	X	18854	-0-	-4317	-0-	380	1	18457	3	Y	15	15	1	6	8	15
							17	9									
03	22103	X	19357	-0-	-2746	-0-	388	1	18897	3	Y	65	62	1	10	8	8
							72	9									
04	21390	X	18710	-0-	-2680	-0-	172	1	18508	3	Y	27	24	1	5	8	6
							30	9									

BFMT TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	796	1	20586	3	Y	28	48	1			40
							31	9									
12	28055	X	24439	-0-	-3616	-0-	866	1	23518	3	Y	50	69	1	5	8	16
							55	9									
01	27404	X	23364	-0-	-4040	-0-	892	1	22407	3	Y	59	30	1			45
							65	9									
02	25636	X	20876	-0-	-4760	-0-	420	1	20393	3	Y	57	47	1			55
							63	9									
03	24428	X	21269	-0-	-3159	-0-	428	1	20822	3	Y	17	62	1			10
							19	9									
04	23640	X	20034	-0-	-3606	-0-	184	1	19811	3	Y	35	36	1			9
							39	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	609	1	15760	3	Y	61	94	1	8	8	9
							67	9									
12	33356	X	16314	-0-	-17042	-0-	578	1	15695	3	Y	37	32	1	4	8	10
							41	9									
01	24800	X	15766	-0-	-9034	-0-	602	1	15109	3	Y	50	36	1	7	8	17
							55	9									
02	17429	X	13846	-0-	-3583	-0-	278	1	13503	3	Y	59	3	8			73
							65	9									
03	17794	X	14311	-0-	-3483	-0-	287	1	13972	3	Y	47	111	1	6	8	3
							52	9									
04	16080	X	13529	-0-	-2551	-0-	124	1	13337	3	Y	62	50	1	3	8	12
							68	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	888	1	22997	3	Y	10	6	1	5	8	5
							11	9									
12	30318	X	23558	-0-	-6760	-0-	836	1	22720	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	29884	X	22538	-0-	-7346	-0-	863	1	21664	3	Y	10	6	1	4	8	4
							11	9									
02	26680	X	19555	-0-	-7125	-0-	900	1	18643	3	Y	11	2	1	9	8	4
							12	9									
03	26908	X	20154	-0-	-6754	-0-	817	1	19324	3	Y	12	1	1	11	8	4
							13	9									
04	23250	X	18666	-0-	-4584	-0-	848	1	17789	3	Y	26	17	1	5	8	8
							29	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78073	X	78073	-0-	-0-	-0-	2852	1	73825	3	Y	1269	1250	1			173
							1396	9									
12	94550	X	79225	-0-	-15325	-0-	2757	1	74873	3	Y	1450	1526	1	8	8	89
							1595	9									
01	91078	X	75552	-0-	-15526	-0-	2839	1	71310	3	Y	1275	1257	1			107
							1403	9									
02	81113	X	60866	-0-	-20247	-0-	2771	1	57411	3	Y	622	630	1			99
							684	9									
03	83080	X	70334	-0-	-12746	-0-	2821	1	66737	3	Y	705	711	1			93
							776	9									
04	78060	X	65982	-0-	-12078	-0-	2968	1	62285	3	Y	663	643	1			113
							729	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46097	X	46097	-0-	-0-	-0-	1700	1	44020	3	Y	343	339	1			44
							377	9									
12	61566	X	44708	-0-	-16858	-0-	1571	1	42695	3	Y	402	422	1	2	8	22
							442	9									
01	57784	X	42957	-0-	-14827	-0-	1627	1	40858	3	Y	429	418	1			33
							472	9									
02	50170	X	37962	-0-	-12208	-0-	1725	1	35743	3	Y	449	418	1			64
							494	9									
03	50995	X	38312	-0-	-12683	-0-	1534	1	36310	3	Y	425	434	1			55
							468	9									
04	46110	X	35082	-0-	-11028	-0-	1577	1	33103	3	Y	365	360	1			60
							402	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	1491	1	38616	3	Y	319	307	1			44
							351	9									
12	55180	X	38805	-0-	-16375	-0-	1373	1	37281	3	Y	137	168	1	1	8	12
							151	9									
01	50933	X	36996	-0-	-13937	-0-	1402	1	35212	3	Y	347	328	1			31
							382	9									
02	44457	X	26864	-0-	-17593	-0-	1213	1	25133	3	Y	471	430	1			72
							518	9									
03	44454	X	31518	-0-	-12936	-0-	1256	1	29723	3	Y	490	492	1			70
							539	9									
04	38670	X	29140	-0-	-9530	-0-	1306	1	27414	3	Y	382	381	1			71
							420	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38940	X	30108	-0-	-8832	-0-	1118	1	28933	3	N	52	58	1	2	8	55
							57	9									
12	38626	X	34234	-0-	-4392	-0-	1212	1	32930	3	N	84	110	1	6	8	23
							92	9									
01	38626	X	32852	-0-	-5774	-0-	1255	1	31509	3	N	80	61	1	4	8	38
							88	9									
02	36134	X	29664	-0-	-6470	-0-	598	1	28997	3	N	63	1	8			100
							69	9									
03	34224	X	30555	-0-	-3669	-0-	613	1	29864	3	N	71	47	1	6	8	118
							78	9									
04	33120	X	30105	-0-	-3015	-0-	277	1	29774	3	N	49	104	1	4	8	59
							54	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5459	-0-	-1681	-0-	201	1	5210	3	N	44	21	1	3	8	87
							48	9									
12	6944	X	5603	-0-	-1341	-0-	197	1	5337	3	N	63	77	1	7	8	66
							69	9									
01	6603	X	5405	-0-	-1198	-0-	204	1	5125	3	N	69	3	8			132
							76	9									
02	5945	X	4341	-0-	-1604	-0-	87	1	4199	3	N	50	2	8			180
							55	9									
03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	93	1	4507	3	N	71	139	1	2	8	110
							78	9									
04	5460	X	4001	-0-	-1459	-0-	36	1	3912	3	N	48	99	1	1	8	58
							53	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	17419	-0-	-8801	-0-	644	1	16674	3	N	92	65	1	3	8	57
							101	9									
12	25141	X	20470	-0-	-4671	-0-	724	1	19674	3	N	65	50	1	5	8	67
							72	9									
01	23560	X	19342	-0-	-4218	-0-	735	1	18467	3	N	127	155	1	2	8	37
							140	9									
02	21924	X	17662	-0-	-4262	-0-	355	1	17207	3	N	91	88	1	5	8	35
							100	9									
03	20460	X	18362	-0-	-2098	-0-	367	1	17885	3	N	100	68	1	4	8	63
							110	9									
04	19800	X	16509	-0-	-3291	-0-	151	1	16275	3	N	75	3	8			135
							83	9									

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	14162	-0-	-5008	-0-	525	1	13598	3	N	35	31	1	3	8	45
							39	9									
12	18507	X	15402	-0-	-3105	-0-	546	1	14822	3	N	31	43	1	7	8	26
							34	9									
01	17577	X	14447	-0-	-3130	-0-	552	1	13853	3	N	38	39	1	3	8	22
							42	9									
02	16443	X	12916	-0-	-3527	-0-	260	1	12630	3	N	24	1	8			45
							26	9									
03	15655	X	13289	-0-	-2366	-0-	267	1	12980	3	N	38	44	1	6	8	33
							42	9									
04	14910	X	12324	-0-	-2586	-0-	113	1	12182	3	N	26	2	8			57
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51540	X	38487	-0-	-13053	-0-	1426	1	36916	3	Y	132	145	1	6	8	30
							145	9									
12	49352	X	38310	-0-	-11042	-0-	1354	1	36795	3	Y	146	148	1	7	8	21
							161	9									
01	46066	X	36843	-0-	-9223	-0-	1405	1	35276	3	Y	147	122	1	6	8	40
							162	9									
02	41296	X	33240	-0-	-8056	-0-	669	1	32438	3	Y	121	118	1	6	8	37
							133	9									
03	41664	X	34116	-0-	-7548	-0-	684	1	33289	3	Y	130	126	1	15	8	26
							143	9									
04	37410	X	32122	-0-	-5288	-0-	295	1	31715	3	Y	102	79	1	4	8	45
							112	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63450	X	49105	-0-	-14345	-0-	1822	1	47165	3	Y	107	110	1			21
							118	9									
12	62372	X	48171	-0-	-14201	-0-	1707	1	46370	3	Y	85	91	1	3	8	12
							94	9									
01	58342	X	45926	-0-	-12416	-0-	1755	1	44072	3	Y	90	90	1			12
							99	9									
02	51649	X	41040	-0-	-10609	-0-	827	1	40127	3	Y	78	80	1			10
							86	9									
03	53227	X	42223	-0-	-11004	-0-	848	1	41296	3	Y	72	63	1			19
							79	9									
04	47730	X	40689	-0-	-7041	-0-	374	1	40234	3	Y	74	84	1			9
							81	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53370	X	36914	-0-	-16456	-0-	1297	1	35600	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	51460	X	35314	-0-	-16146	-0-	1195	1	34073	3	Y	42	36	1	2	8	7
							46	9									
01	46655	X	32958	-0-	-13697	-0-	1185	1	31753	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
02	40861	X	29273	-0-	-11588	-0-	655	1	28606	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	40889	X	29296	-0-	-11593	-0-	655	1	28622	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
04	35580	X	26237	-0-	-9343	-0-	371	1	25845	3	Y	19	21	1			4
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43770	X	25066	-0-	-18704	-0-	879	1	24135	3	Y	47	60	1			13
							52	9									
12	41509	X	33174	-0-	-8335	-0-	1122	1	32002	3	Y	45	48	1	2	8	8
							50	9									
01	38750	X	32302	-0-	-6448	-0-	1160	1	31094	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
02	35090	X	28394	-0-	-6696	-0-	635	1	27719	3	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	33170	X	27513	-0-	-5657	-0-	614	1	26863	3	Y	33	29	1			11
							36	9									
04	32100	X	25914	-0-	-6186	-0-	367	1	25524	3	Y	21	27	1			5
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55260	X	39507	-0-	-15753	-0-	1468	1	38009	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	50530	X	38339	-0-	-12191	-0-	1358	1	36909	3	Y	65	57	1	3	8	10
							72	9									
01	46934	X	36122	-0-	-10812	-0-	1381	1	34677	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
02	42804	X	32154	-0-	-10650	-0-	648	1	31463	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
03	43276	X	32280	-0-	-10996	-0-	649	1	31586	3	Y	41	35	1			14
							45	9									
04	38310	X	29661	-0-	-8649	-0-	273	1	29351	3	Y	34	41	1			7
							37	9									

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	13069	-0-	-2501	-0-	485	1	12562	3	N	20					33
							22	9									
12	15531	X	13115	-0-	-2416	-0-	464	1	12612	3	N	35	28	1	7	8	33
							39	9									
01	15190	X	12633	-0-	-2557	-0-	483	1	12136	3	N	13	20	1	4	8	22
							14	9									
02	13601	X	11485	-0-	-2116	-0-	528	1	10936	3	N	19	20	1	7	8	14
							21	9									
03	14105	X	11894	-0-	-2211	-0-	482	1	11403	3	N	8					22
							9	9									
04	12810	X	11568	-0-	-1242	-0-	525	1	11029	3	N	13					35
							14	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4755	-0-	-1485	-0-	174	1	4505	3	Y	69	118	1	1	8	11
							76	9									
12	6014	X	4807	-0-	-1207	-0-	168	1	4547	3	Y	84	65	1	10	8	20
							92	9									
01	5704	X	4571	-0-	-1133	-0-	172	1	4321	3	Y	71	62	1			29
							78	9									
02	4901	X	3825	-0-	-1076	-0-	76	1	3694	3	Y	50					79
							55	9									
03	5146	X	4044	-0-	-1102	-0-	80	1	3908	3	Y	51	128	1			2
							56	9									
04	4770	X	3641	-0-	-1129	-0-	33	1	3557	3	Y	46	40	1			8
							51	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62130	X	41361	-0-	-20769	-0-	1538	1	39810	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
12	58745	X	39921	-0-	-18824	-0-	1414	1	38407	3	Y	91	84	1	8	8	6
							100	9									
01	53630	X	37698	-0-	-15932	-0-	1441	1	36193	3	Y	58	54	1	2	8	8
							64	9									
02	46603	X	34155	-0-	-12448	-0-	688	1	33405	3	Y	56	52	1	3	8	9
							62	9									
03	45632	X	34710	-0-	-10922	-0-	697	1	33955	3	Y	53	38	1	5	8	19
							58	9									
04	39630	X	31857	-0-	-7773	-0-	293	1	31532	3	Y	29	33	1	3	8	12
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55980	X	35374	-0-	-20606	-0-	1313	1	34004	3	Y	52	54	1	2	8	28
							57	9									
12	52142	X	36500	-0-	-15642	-0-	1293	1	35123	3	Y	76	92	1	7	8	5
							84	9									
01	46965	X	34802	-0-	-12163	-0-	1331	1	33419	3	Y	47	45	1	2	8	5
							52	9									
02	40484	X	31385	-0-	-9099	-0-	633	1	30706	3	Y	42	39	1	2	8	6
							46	9									
03	39401	X	31526	-0-	-7875	-0-	633	1	30846	3	Y	43	31	1	4	8	14
							47	9									
04	35370	X	28985	-0-	-6385	-0-	267	1	28684	3	Y	31	32	1	3	8	10
							34	9									

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
11	38520	X	30519	-0-	-8001	-0-	1130	1	29267	3	Y	111	42	1	2	8	87
							122	9									
12	42201	X	42201	-0-	-0-	-0-	1493	1	40551	3	Y	143	185	1	5	8	40
							157	9									
01	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	1478	1	37117	3	Y	130	145	1	3	8	22
							143	9									
02	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	684	1	33204	3	Y	114	117	1	2	8	17
							125	9									
03	42160	X	34239	-0-	-7921	-0-	687	1	33443	3	Y	99	100	1	3	8	13
							109	9									
04	40830	X	31444	-0-	-9386	-0-	289	1	31047	3	Y	98	82	1	2	8	27
							108	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
11	45300	X	28720	-0-	-16580	-0-	1066	1	27597	3	Y	52	58	1			14
							57	9									
12	38099	X	27882	-0-	-10217	-0-	989	1	26847	3	Y	42	45	1	2	8	9
							46	9									
01	34720	X	26347	-0-	-8373	-0-	1008	1	25310	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
02	31030	X	23483	-0-	-7547	-0-	474	1	22990	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
03	31775	X	22129	-0-	-9646	-0-	445	1	21659	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
04	28020	X	21803	-0-	-6217	-0-	201	1	21581	3	Y	19	23	1			3
							21	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57990	X	41270	-0-	-16720	-0-	1524	1	39448	3	N	271	195	1	5	8	116
							298	9									
12	59923	X	41025	-0-	-18898	-0-	1447	1	39299	3	N	254	271	1	9	8	90
							279	9									
01	49166	X	39703	-0-	-9463	-0-	1510	1	37919	3	N	249	290	1	4	8	45
							274	9									
02	41557	X	35697	-0-	-5860	-0-	716	1	34744	3	N	215	189	1	3	8	68
							237	9									
03	44423	X	36424	-0-	-7999	-0-	728	1	35454	3	N	220	213	1	5	8	70
							242	9									
04	40290	X	33318	-0-	-6972	-0-	305	1	32823	3	N	173	162	1	4	8	77
							190	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60900	X	37477	-0-	-23423	-0-	1394	1	36074	3	Y	8	15	1	2	8	6
							9	9									
12	62930	X	37984	-0-	-24946	-0-	1348	1	36621	3	Y	14	9	1	8	8	3
							15	9									
01	55614	X	34265	-0-	-21349	-0-	1312	1	32943	3	Y	9	6	1	3	8	3
							10	9									
02	42253	X	29037	-0-	-13216	-0-	586	1	28443	3	Y	7	3	1	2	8	5
							8	9									
03	39649	X	27675	-0-	-11974	-0-	557	1	27107	3	Y	10	5	1	6	8	4
							11	9									
04	37470	X	27114	-0-	-10356	-0-	250	1	26858	3	Y	5	3	1	2	8	4
							6	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54600	X	40379	-0-	-14221	-0-	1498	1	38781	3	Y	91	115	1			29
							100	9									
12	56420	X	40950	-0-	-15470	-0-	1450	1	39389	3	Y	101	116	1			14
							111	9									
01	40579	X	38535	-0-	-2044	-0-	1471	1	36942	3	Y	111	116	1			9
							122	9									
02	39034	X	29852	-0-	-9182	-0-	601	1	29165	3	Y	78	47	1			40
							86	9									
03	41726	X	30401	-0-	-11325	-0-	610	1	29719	3	Y	65	77	1			28
							72	9									
04	40380	X	30025	-0-	-10355	-0-	276	1	29684	3	Y	59	46	1			41
							65	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52500	X	35412	-0-	-17088	-0-	1316	1	34068	3	N	25	29	1	4	8	15
							28	9									
12	54250	X	36049	-0-	-18201	-0-	1279	1	34746	3	N	22					37
							24	9									
01	43586	X	35378	-0-	-8208	-0-	1354	1	33994	3	N	27	33	1	15	8	16
							30	9									
02	38715	X	30923	-0-	-7792	-0-	624	1	30291	3	N	7					23
							8	9									
03	40331	X	32239	-0-	-8092	-0-	648	1	31581	3	N	9					32
							10	9									
04	35400	X	30604	-0-	-4796	-0-	282	1	30322	3	N	-0-					32

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49740	X	33556	-0-	-16184	-0-	1246	1	32255	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
12	51398	X	32209	-0-	-19189	-0-	1142	1	31033	3	Y	31	37	1	1	8	6
							34	9									
01	42563	X	30036	-0-	-12527	-0-	1148	1	28835	3	Y	48	46	1			8
							53	9									
02	37149	X	26704	-0-	-10445	-0-	538	1	26123	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
03	37107	X	26891	-0-	-10216	-0-	540	1	26314	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
04	32340	X	25694	-0-	-6646	-0-	236	1	25434	3	Y	22	28	1			4
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42300	X	27280	-0-	-15020	-0-	1012	1	26207	3	Y	55	50	1	8	8	32
							61	9									
12	43710	X	26834	-0-	-16876	-0-	950	1	25820	3	Y	58	73	1	6	8	11
							64	9									
01	33263	X	25751	-0-	-7512	-0-	984	1	24703	3	Y	58	37	1	4	8	28
							64	9									
02	29580	X	23999	-0-	-5581	-0-	484	1	23475	3	Y	36	46	1	2	8	16
							40	9									
03	29760	X	25140	-0-	-4620	-0-	506	1	24621	3	Y	12					28
							13	9									
04	26520	X	23471	-0-	-3049	-0-	216	1	23198	3	Y	52	50	1	13	8	17
							57	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61500	X	32738	-0-	-28762	-0-	1215	1	31478	3	Y	41	39	1			16
							45	9									
12	63550	X	33609	-0-	-29941	-0-	1190	1	32350	3	Y	63	43	1			36
							69	9									
01	63550	X	28531	-0-	-35019	-0-	1091	1	27393	3	Y	43	67	1			12
							47	9									
02	43973	X	43973	-0-	-0-	-0-	887	1	43054	3	Y	29	37	1			4
							32	9									
03	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	61	1	46277	3	Y	60	52	1			12
							66	9									
*04	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	2603	1	38295	3	Y	41	43	1			10
							45	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72900	X	40021	-0-	-32879	-0-	1484	1	38424	3	Y	103	90	1	4	8	34
							113	9									
12	75330	X	42222	-0-	-33108	-0-	1494	1	40599	3	Y	117	133	1	8	8	10
							129	9									
01	75330	X	37999	-0-	-37331	-0-	1450	1	36421	3	Y	116	106	1	5	8	15
							128	9									
02	44225	X	28913	-0-	-15312	-0-	582	1	28242	3	Y	81	63	1	2	8	31
							89	9									
03	42222	X	27301	-0-	-14921	-0-	548	1	26667	3	Y	78	77	1	6	8	26
							86	9									
04	40860	X	28858	-0-	-12002	-0-	265	1	28497	3	Y	87	83	1	2	8	28
							96	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65700	X	34632	-0-	-31068	-0-	1287	1	33305	3	Y	36	44	1	3	8	22
							40	9									
12	67890	X	36302	-0-	-31588	-0-	1287	1	34964	3	Y	46	32	1	5	8	31
							51	9									
01	67890	X	32446	-0-	-35444	-0-	1241	1	31166	3	Y	35	50	1	3	8	13
							39	9									
02	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	897	1	43511	3	Y	111	100	1	3	8	21
							122	9									
03	45863	X	45863	-0-	-0-	-0-	60	1	45687	3	Y	105	91	1	6	8	29
							116	9									
*04	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	2635	1	38765	3	Y	71	72	1	4	8	24
							78	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	45140	-0-		45140	871128	1673	1	43321	3	Y	133	98	1	5	8	48
								146	9									
12	915360	X	44232	-0-		-871128	-0-	1564	1	42478	3	Y	173	196	1	16	8	9
								190	9									
01	74710	X	42021	-0-		-32689	-0-	1601	1	40202	3	Y	198	178	1	8	8	21
								218	9									
02	50605	X	37222	-0-		-13383	-0-	750	1	36389	3	Y	75	79	1	4	8	13
								83	9									
03	49786	X	37249	-0-		-12537	-0-	749	1	36457	3	Y	39	33	1	3	8	16
								43	9									
04	43470	X	34297	-0-		-9173	-0-	316	1	33950	3	Y	28	31	1	3	8	10
								31	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	44222	-0-		44222	778385	1642	1	42518	3	Y	56	42	1	2	8	19
								62	9									
12	824142	X	45757	-0-		-778385	-0-	1622	1	44068	3	Y	61	72	1	6	8	2
								67	9									
01	71920	X	43444	-0-		-28476	-0-	1662	1	41739	3	Y	39	37	1	2	8	2
								43	9									
02	48691	X	38829	-0-		-9862	-0-	783	1	38004	3	Y	38	34	1	2	8	4
								42	9									
03	48422	X	39385	-0-		-9037	-0-	792	1	38548	3	Y	41	29	1	4	8	12
								45	9									
04	44280	X	36313	-0-		-7967	-0-	334	1	35945	3	Y	31	32	1	3	8	8
								34	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	51702	-0-		51702	740296	1921	1	49718	3	Y	57	56	1			20
								63	9									
12	792043	X	51747	-0-		-740296	-0-	1834	1	49819	3	Y	85	92	1	3	8	10
								94	9									
01	65782	X	48857	-0-		-16925	-0-	1867	1	46900	3	Y	82	68	1			24
								90	9									
02	54491	X	43727	-0-		-10764	-0-	882	1	42792	3	Y	48	48	1			24
								53	9									
03	55118	X	44973	-0-		-10145	-0-	903	1	43997	3	Y	66	71	1			19
								73	9									
04	51300	X	41737	-0-		-9563	-0-	384	1	41295	3	Y	53	63	1			9
								58	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73230	X	39908	-0-		-33322	-0-	1479	1	38294	3	Y	123	113	1			44
								135	9									
12	75671	X	41319	-0-		-34352	-0-	1461	1	39702	3	Y	142	170	1			16
								156	9									
01	75671	X	36438	-0-		-39233	-0-	1390	1	34899	3	Y	135	129	1			22
								149	9									
02	44892	X	31050	-0-		-13842	-0-	625	1	30314	3	Y	101	81	1			42
								111	9									
03	42966	X	29944	-0-		-13022	-0-	601	1	29252	3	Y	83	91	1			34
								91	9									
04	39990	X	29052	-0-		-10938	-0-	267	1	28690	3	Y	86	87	1			33
								95	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70830	X	48004	-0-	-22826	-0-	1784	1	46186	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
12	73191	X	46604	-0-	-26587	-0-	1653	1	44886	3	Y	59	56	1	2	8	8
							65	9									
01	73191	X	44038	-0-	-29153	-0-	1683	1	42277	3	Y	71	68	1			11
							78	9									
02	52432	X	39079	-0-	-13353	-0-	788	1	38227	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
03	52545	X	39441	-0-	-13104	-0-	792	1	38585	3	Y	58	50	1			17
							64	9									
04	46470	X	36358	-0-	-10112	-0-	334	1	35982	3	Y	38	48	1			7
							42	9									

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
11	53551	X	53551	-0-	-0-	-0-	1988	1	51466	3	N	88	52	1	2	8	55
							97	9									
12	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	1846	1	50158	3	N	90	126	1	4	8	15
							99	9									
01	49009	X	49009	-0-	-0-	-0-	1874	1	47069	3	N	60	36	1	1	8	38
							66	9									
02	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	880	1	42694	3	N	43	35	1	1	8	45
							47	9									
03	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	893	1	43468	3	N	46	34	1	4	8	53
							51	9									
04	51960	X	41114	-0-	-10846	-0-	378	1	40690	3	N	42	75	1	1	8	19
							46	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
11	345895	X	26639	-0-	-319256	-0-	987	1	25545	3	Y	97	98	1			17
							107	9									
12	69161	X	25924	-0-	-43237	-0-	915	1	24875	3	Y	122	119	1	6	8	14
							134	9									
01	69161	X	24542	-0-	-44619	-0-	935	1	23491	3	Y	105	92	1			27
							116	9									
02	64699	X	21863	-0-	-42836	-0-	440	1	21334	3	Y	81	85	1			23
							89	9									
03	69161	X	22070	-0-	-47091	-0-	442	1	21539	3	Y	81	88	1			16
							89	9									
04	26640	X	20525	-0-	-6115	-0-	188	1	20271	3	Y	60	50	1			26
							66	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		11672	-0-	11672	11672	447	1	11225	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		81979	-0-	81979	93651	1654	1	80250	3	N	68	45	1	3	8	20
							75	9									
03	181357	X	87706	-0-	-93651	-0-	1760	1	85726	3	N	200	150	1	7	8	63
							220	9									
*04	87900	X	74477	-0-	-13423	-0-	684	1	73613	3	N	164	189	1	5	8	33
							180	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		12276	-0-	12276	12276	470	1	11806	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		75234	-0-	75234	87510	1513	1	73394	3	N	297	196	1	10	8	91
							327	9									
03	167027	X	79517	-0-	-87510	-0-	1594	1	77650	3	N	248	234	1	8	8	97
							273	9									
*04	86400	X	68101	-0-	-18299	-0-	625	1	67255	3	N	201	250	1	6	8	42
							221	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		9100	-0-	9100	9100	348	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		74698	-0-	74698	83798	1506	1	73052	3	N	127	2	8			125
							140	9									
03	164528	X	80730	-0-	-83798	-0-	1621	1	78941	3	N	153	179	1			99
							168	9									
*04	92010	X	69440	-0-	-22570	-0-	638	1	68685	3	N	106	191	1			14
							117	9									

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

*01	0	8043	-0-	8043	8043	308	1	7732	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*02	0	78718	-0-	78718	86761	1584	1	76862	3	Y	247	226	1	1	8	20
						272	9									
*03	0	80191	-0-	80191	166952	1607	1	78277	3	Y	279	202	1	12	8	85
						307	9									
04	0	67920	-0-	67920	234872	624	1	67085	3	Y	192	233	1			44
						211	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

11	DLQ G-10	8493	-0-	8493	16459	403	1	8090	2	N	-0-					42
12	DLQ G-10	5686	-0-	5686	22145	281	1	5399	2	N	5	5	8			42
						6	9									
01	27444 X	5299	-0-	-22145	-0-	265	1	5034	2	N	-0-					42
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	256	1	4839	2	N	13	13	8			42
						14	9									
03	8773 X	5053	-0-	-3720	-0-	261	1	4783	2	N	8	8	8			42
						9	9									
04	8490 X	4652	-0-	-3838	-0-	244	1	4404	2	N	4	4	8			42
						4	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

11	DLQ G-10	2586	-0-	2586	5178	123	1	2463	2	N	-0-					38
12	DLQ G-10	2751	-0-	2751	7929	136	1	2612	2	N	3	3	8			38
						3	9									
01	10743 X	2814	-0-	-7929	-0-	140	1	2674	2	N	-0-					38
02	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	6	6	8			38
						7	9									
03	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	116	1	2125	2	N	8	8	8			38
						9	9									
04	2730 X	2506	-0-	-224	-0-	131	1	2375	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

11	DLQ G-10	9201	-0-	9201	16517	437	1	8764	2	N	-0-					21
12	DLQ G-10	4136	-0-	4136	20653	204	1	3926	2	N	5	5	8			21
						6	9									
01	23741 X	3088	-0-	-20653	-0-	154	1	2934	2	N	-0-					21
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2622	2	N	10	10	8			21
						11	9									
03	9517 X	2786	-0-	-6731	-0-	143	1	2632	2	N	10	10	8			21
						11	9									
04	9210 X	4112	-0-	-5098	-0-	216	1	3895	2	N	1	1	8			21
						1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					1
12	961	N	359	-0-	-602	-0-	356	3	3	9	Y	3					4
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	Y	7	1	8			10
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7	4	8			13
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					13
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	716	3	2	9	Y	2	1	8			14

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					5
12	775	N	287	-0-	-488	-0-	284	3	3	9	Y	3					8
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6					14
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	3	3	9	Y	3					17
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					17
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			Y	-0-					17

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					6
12	837	N	316	-0-	-521	-0-	313	3	3	9	Y	3					9
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	Y	6					15
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	Y	3					18
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					18
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	3	1	9	Y	1					19

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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	216	-0-	-373	-0-	213	3	3	9	Y	3					3
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6					9
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					12
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					12
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					12

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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					4
12	682	N	259	-0-	-423	-0-	256	3	3	9	Y	3					7
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	Y	6					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3					16
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					16
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					16

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	248	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	276	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	279	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	166	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	112	1	537	2	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	187	1	550	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	263	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	200	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	156	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	99	1	471	2	Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	142	1	419	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					11
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					11
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					11
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					10
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					10
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					10
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					10
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					10
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					10

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					38
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					38
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					38
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					38
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					38
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					13
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					13
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	N	-0-					13
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					13
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-					13
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	236	1	425	2	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	254	1	478	2	N	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	235	1	431	2	N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	136	1	439	2	N	-0-					-0-
03	744	N	520	-0-	-224	-0-	90	1	430	2	N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	142	1	418	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	318	1	602	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	321	1	636	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	296	1	572	2	N	-0-					-0-
02	899	N	759	-0-	-140	-0-	168	1	591	2	N	-0-					-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	122	1	666	2	N	-0-					-0-
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	170	1	543	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	243	1	460	2	N	-0-					26
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	329	1	650	2	N	-0-					26
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	261	1	506	2	N	-0-					26
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	139	1	489	2	N	-0-					26
03	992	N	652	-0-	-340	-0-	101	1	551	2	N	-0-					26
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	169	1	542	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	317	1	570	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	308	1	579	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	355	1	614	2	N	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	201	1	650	2	N	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	125	1	600	2	N	-0-					-0-
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	191	1	562	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	122	1	231	2	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	197	1	389	2	N	-0-					-0-
01	682	N	509	-0-	-173	-0-	173	1	336	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	136	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	106	1	200	2	N	-0-					-0-
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	102	1	201	2	N	-0-					-0-
01	465	N	314	-0-	-151	-0-	107	1	207	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	223	1	424	2	N	-0-					23
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	209	1	413	2	N	-0-					23
01	3100	N	3786	-0-	686	686	1290	1	2496	2	N	-0-					23
02	1329	N	643	-0-	-686	-0-	142	1	501	2	N	-0-					23
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	91	1	498	2	N	-0-					23
04	2130	X	615	-0-	-1515	-0-	146	1	469	2	N	-0-					23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	161	1	291	2	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	167	1	314	2	N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	157	1	289	2	N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	93	1	301	2	N	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	67	1	321	2	N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	166	1	298	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	207	1	389	2	N	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	150	1	275	2	N	-0-					-0-
02	435	N	389	-0-	-46	-0-	92	1	297	2	N	-0-					-0-
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	69	1	330	2	N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	88	1	259	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	281	1	533	2	N	-0-					10
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	258	1	510	2	N	5					15
							6	9									
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	244	1	473	2	N	2					17
							2	9									
02	783	N	490	-0-	-293	-0-	108	1	379	2	N	3	19	1			1
							3	9									
03	775	N	432	-0-	-343	-0-	67	1	365	2	N	-0-					1
04	690	N	390	-0-	-300	-0-	92	1	295	2	N	3					4
							3	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	313	1	592	2	N	-0-					14
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	312	1	616	2	N	6					20
							7	9									
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	266	1	516	2	N	4					24
							4	9									
02	870	N	581	-0-	-289	-0-	128	1	449	2	N	4	26	1			2
							4	9									
03	930	N	556	-0-	-374	-0-	86	1	470	2	N	-0-					2
04	750	N	450	-0-	-300	-0-	106	1	341	2	N	3					5
							3	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					33
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					33
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
02	1160	N	1135	-0-	-25	-0-	1135	2			N	-0-					33
03	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			N	-0-					33
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					33

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
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1291	1	2446	2	N	2					65
							2	9									
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1216	1	2407	2	N	-0-					65
01	837	X	607	-0-	-230	-0-	203	1	393	2	N	10					75
							11	9									
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	530	1	1865	2	N	50	87	1			38
							55	9									
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	386	1	2101	2	N	-0-					38
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	658	1	2108	2	N	6					44
							7	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

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	54	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	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

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	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

11	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	142	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	108	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-			6
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-			6
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	Y	-0-			6
02	841	N	783	-0-	-58	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			6
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-			6
04	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
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	Y	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	-0-			-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	2	Y	-0-			2
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-			2
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-			2
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			2
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	21	1	602	2	Y	-0-			2
04	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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-			2
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-			2
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-			2
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-			2
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	2	Y	-0-			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	43	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	220	1	1773	2	Y	-0-					-0-
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	184	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1488	-0-	-1147	-0-	116	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	1440	-0-	-1025	-0-	201	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1259	2	Y	-0-					3
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	150	1	1262	2	Y	-0-					3
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					3
02	1363	N	1275	-0-	-88	-0-	178	1	1097	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	141	1	1199	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	208	1	1679	2	Y	-0-					3
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	200	1	1674	2	Y	-0-					3
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	157	1	1857	2	Y	-0-					3
02	1827	N	1825	-0-	-2	-0-	253	1	1572	2	Y	-0-					3
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	204	1	1758	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	93	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	170	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	2	Y	-0-					19
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					19
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	Y	-0-					19
02	754	N	641	-0-	-113	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					19
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - P/A 12-11-2015

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
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	754	2	Y	-0-					3
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					3
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	2	Y	-0-					3
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	109	1	670	2	Y	-0-					3
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	661	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	Y	-0-					6
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					6
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					6
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					6
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					6
04	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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	188	1	1521	2	Y	-0-					3
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	183	1	1536	2	Y	-0-					3
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	148	1	1746	2	Y	-0-					3
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	246	1	1518	2	Y	-0-					3
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	193	1	1641	2	Y	-0-					3
04	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
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	2	Y	-0-					16
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					16
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	85	1	1439	2	Y	-0-					16
02	1711	N	1470	-0-	-241	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	51	1	1466	2	Y	-0-					16
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	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
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	980	2	Y	-0-					4
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	-0-					4
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	Y	-0-					4
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					4
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					4
04	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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	61	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	78	1	628	2	Y	-0-					1
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	Y	-0-					1
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					1
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	93	1	572	2	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	38	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	2	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	Y	-0-			2
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	Y	-0-			2
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	2	Y	-0-			2
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	106	1	655	2	Y	-0-			2
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-			2
04	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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	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
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	113	1	696	2	Y	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	Y	-0-			-0-
04	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
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-			1
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-			1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-			1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	2	Y	-0-			1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	576	2	Y	-0-			1
04	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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-			1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	Y	-0-			1
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-			1
02	1305	N	1127	-0-	-178	-0-	157	1	970	2	Y	-0-			1
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	134	1	1138	2	Y	-0-			1
04	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		679	-0-	679	679	675	1	4	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	679					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	679					N	-0-					-0-
02	T. A.		903	-0-	903	1582	898	1	5	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		457	-0-	457	2039	444	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1289	-0-	-1711	328	1228	1	61	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	900	1	626	2	N	-0-					197
12	2356	X	1832	-0-	-524	-0-	930	1	858	2	N	40					237
							44	9									
01	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	930	1	805	2	N	18					255
							20	9									
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	870	1	882	2	N	17					272
							19	9									
03	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	930	1	851	2	N	13	177	1			108
							14	9									
*04	1770	X	1724	-0-	-46	-0-	900	1	807	2	N	15					123
							17	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3486	3	14	9	N	13					107
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	3	9	9	N	8					115
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2					117
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					117
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					117
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					117

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

11	8100	X	7438	-0-	-662	-0-	7404	3	34	9	N	31					259
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7319	3	30	9	N	27					286
01	6727	X	5477	-0-	-1250	-0-	5449	3	28	9	N	25					311
02	6293	X	5123	-0-	-1170	-0-	5110	3	13	9	N	12					323
03	6510	X	5547	-0-	-963	-0-	5523	3	24	9	N	22					345
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					141
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

11	5940 X	5320	-0-	-620	-0-	562 7	1 9	4751	2	N	6					98
12	5952 X	5578	-0-	-374	-0-	561 43	1 9	4974	2	N	39	99	1	20	8	18
01	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	443 4	1 9	6165	2	N	4					22
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	586 11	1 9	5594	2	N	10					32
03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	388 41	1 9	5865	2	N	37	26	8			43
*04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	332 6	1 9	5987	2	N	5					48

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					171
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					178
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4					182
02	319	X	291	-0-	-28	-0-	287	2	4	9	N	4					186
03	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					186
04	330	X	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					186

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1220	2	14	9	N	13					198
12	2759	X	801	-0-	-1958	-0-	784	2	17	9	N	15					213
01	2759	X	1817	-0-	-942	-0-	1787	2	30	9	N	27					240
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	N	18					258
03	1271	X	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					258
04	1770	X	218	-0-	-1552	-0-	218	2			N	-0-					258

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					16
12	1364	X	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					16
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					16
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-	16	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
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
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	500 92	1 9	2858	2	Y	84	92	1			15
12	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	402 73	1 9	1893	2	Y	66	71	1			10
01	1056	X	-0-	-0-	-1056	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7137	-0-	-933	-0-	1045 121	1 9	5971	2	Y	110	127	1			20
12	8339	X	5634	-0-	-2705	-0-	970 99	1 9	4565	2	Y	90	96	1			14
01	3228	X	-0-	-0-	-3228	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

11	14610	X	12739	-0-	-1871	-0-	1065	1	10813	2	Y	783	846	1			140
							861	9									
12	15097	X	8857	-0-	-6240	-0-	961	1	7313	2	Y	530	587	1			83
							583	9									
01	5028	X	-0-	-0-	-5028	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

11	11370	X	7547	-0-	-3823	-0-	1089	1	6220	2	Y	216	221	1			39
							238	9									
12	11749	X	5390	-0-	-6359	-0-	918	1	4318	2	Y	140	157	1			22
							154	9									
01	4548	X	-0-	-0-	-4548	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					156
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					156
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30					186
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			25
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					25

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

11	2010 #	1573	-0-	-437	-0-	54	1	1519	2	N	-0-					72
12	2077 #	1840	-0-	-237	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					72
01	2046 #	1777	-0-	-269	-0-	63	1	1714	2	N	-0-					72
02	1914 #	1500	-0-	-414	-0-	58	1	1440	2	N	2					74
						2	9									
03	1829 #	943	-0-	-886	-0-	72	1	841	2	N	27					101
						30	9									
04	1770 #	804	-0-	-966	-0-	55	1	743	2	N	5					106
						6	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

11	6300	X	4527	-0-	-1773	-0-	4527	3			Y	-0-					35
12	6510	X	4372	-0-	-2138	-0-	4372	3			Y	-0-					35
01	5394	X	2699	-0-	-2695	-0-	2699	3			Y	-0-					35
02	4350	X	1732	-0-	-2618	-0-	1732	3			Y	-0-					35
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					34
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					34
01	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-					34
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					34
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					34
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					24
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					24
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					24
02	319	N	169	-0-	-150	-0-	169	2			Y	-0-					24
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					24

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12221	-0-	9121	9121	12221	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1250	-0-	-1750	7371	1250	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					15
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

11	T. A.		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					106
12	T. A.		34	-0-	34	131	34	2			Y	-0-					106
01	T. A.		5	-0-	5	136	5	2			Y	-0-					106
02	T. A.		67	-0-	67	203	67	2			Y	-0-	99	1			7
03	304	X	101	-0-	-203	-0-	101	2			Y	-0-					7
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					146
12	992	N	756	-0-	-236	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			146
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					146
02	1015	N	561	-0-	-454	-0-	561	2			N	-0-					146
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					146
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					86
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					86
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					86
03	620	N	227	-0-	-393	-0-	227	2			N	-0-					86
04	1170	N	449	-0-	-721	-0-	449	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	583	-0-	-377	-0-	583	2			N	-0-					76
12	868	X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					76
01	837	X	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					76
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					76
*04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6143	-0-	-1207	-0-	892 130	1 9	5121	2	Y	118					180
12	7254	X	6268	-0-	-986	-0-	951 106	1 9	5211	2	Y	96	193	1			83
01	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	934 175	1 9	5589	2	Y	159	191	1			51
02	5945	X	5686	-0-	-259	-0-	877 141	1 9	4668	2	Y	128					179
03	6355	X	6182	-0-	-173	-0-	860 81	1 9	5241	2	Y	74	178	1			75
04	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	848 162	1 9	4970	2	Y	147					222

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3730	R	3730	-0-	-0-	-0-	91	1	3627	2	N	11					97
							12	9									
12	3780	R	3780	-0-	-0-	-0-	92	1	3677	2	N	10					107
							11	9									
01	3513	R	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3413	2	N	14					121
							15	9									
02	3596	#	2586	-0-	-1010	-0-	63	1	2519	2	N	4					125
							4	9									
03	3844	#	2933	-0-	-911	-0-	71	1	2856	2	N	5					130
							6	9									
04	3720	#	3088	-0-	-632	-0-	75	1	3013	2	N	-0-					130

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	237	-0-	-53	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

11	1500	N	142	-0-	-1358	B	-0-	24 8	1 9	110	3	Y	7	33	1		6
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					Y	-0-				6
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850						N	NO RPT				-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

11	3180	X	1335	-0-	-1845	B	-0-	229 73	1 9	1033	3	Y	66	78	1		17
12	2604	X	1132	-0-	-1472	B	-0-	215 31	1 9	886	3	Y	28				45
01	2015	X	1092	-0-	-923	B	-0-	204 50	1 9	838	3	Y	45	78	1		12
02	1305	X	1115	-0-	-190	B	-0-	208 54	1 9	853	3	Y	49	42	1		19
03	1794	X	1794	-0-	-0-	B	-0-	316 73	1 9	1405	3	Y	66	53	1		32
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	B	1602	322 54	1 9	1226	3	Y	49	53	1		28

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
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	104	1	470	3	N	30	25	1			5
							33	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

11	4080	X	3562	-0-	-518 B	-0-	612	1	2756	3	Y	176	212	1			40
							194	9									
12	4216	X	3796	-0-	-420 B	-0-	720	1	2971	3	Y	95					135
							105	9									
01	4216	X	3732	-0-	-484 B	-0-	696	1	2867	3	Y	154	255	1			34
							169	9									
02	3828	X	3471	-0-	-357 B	-0-	647	1	2657	3	Y	152	132	1			54
							167	9									
03	3906	X	3423	-0-	-483 B	-0-	604	1	2681	3	Y	125	114	1			65
							138	9									
04	DLQ G-10		3572	-0-	3572 B	3572	718	1	2735	3	Y	108	118	1			55
							119	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

11	3360	X	3058	-0-	-302 B	-0-	555	1	2503	3	N	-0-					54
12	3472	X	3130	-0-	-342 B	-0-	611	1	2519	3	N	-0-					54
01	3472	X	3133	-0-	-339 B	-0-	612	1	2521	3	N	-0-					54
02	3045	X	2972	-0-	-73 B	-0-	580	1	2385	3	N	6					60
							7	9									
03	3255	X	3221	-0-	-34 B	-0-	592	1	2628	3	N	1					61
							1	9									
04	3060	X	995	-0-	-2065 B	-0-	207	1	788	3	N	-0-					61

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

11	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	848	1	3822	3	N	23					45
							25	9									
12	4433	X	4200	-0-	-233 B	-0-	809	1	3336	3	N	50					95
							55	9									
01	5518	X	4529	-0-	-989 B	-0-	877	1	3612	3	N	36					131
							40	9									
02	5162	X	4140	-0-	-1022 B	-0-	805	1	3306	3	N	26					157
							29	9									
03	5518	X	5106	-0-	-412 B	-0-	933	1	4142	3	N	28					185
							31	9									
*04	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3939	3	N	11					196
							12	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
11	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	589	1	2655	3	N	22					147
							24	9									
12	3410	X	3407	-0-	-3 B	-0-	657	1	2713	3	N	34					181
							37	9									
01	3565	X	3304	-0-	-261 B	-0-	638	1	2627	3	N	35	174	1			42
							39	9									
02	3335	X	3095	-0-	-240 B	-0-	600	1	2463	3	N	29					71
							32	9									
03	3565	X	3294	-0-	-271 B	-0-	601	1	2668	3	N	23					94
							25	9									
04	3300	X	3002	-0-	-298 B	-0-	620	1	2362	3	N	18					112
							20	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

*08	3441	X	2598	-0-	-843 B	-0-	390	1	2198	3	N	9					193
							10	9									
*09	3330	X	537	-0-	-2793 B	-0-	90	1	447	3	N	-0-					193
*10	3441	X	203	-0-	-3238 B	-0-	32	1	171	3	N	-0-	170	1			23
*11	3330	X	12	-0-	-3318 B	-0-	2	1	10	3	N	-0-					23
*12	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-					23
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					23
*02	522	X	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-					23
*03	217	X	22	-0-	-195 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					23
04	12	X	8	-0-	-4 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					23

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	70	6	-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

11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	429	1	3033	3	N	12			68
							13	9							
12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	447	1	4453	3	N	34			102
							37	9							
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	352	1	4346	3	N	9			111
							10	9							
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	385	1	4708	3	N	6			117
							7	9							
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	524	1	5673	3	N	1			118
							1	9							
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	435	1	5201	3	N	-0-			118

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

11	690	N	282	-0-	-408	-0-	68	1	214	2	N	-0-					70
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	107	1	308	2	N	-0-					70
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	53	1	175	2	N	-0-					70
02	261	N	167	-0-	-94	-0-	40	1	125	2	N	2					72
							2	9									
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	69	1	226	2	N	3					75
							3	9									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	79	1	234	2	N	4					79
							4	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

11	930	X	331	-0-	-599	-0-	80	1	251	2	N	-0-					90
12	806	X	237	-0-	-569	-0-	61	1	176	2	N	-0-					90
01	806	X	465	-0-	-341	-0-	108	1	357	2	N	-0-					90
02	754	X	320	-0-	-434	-0-	76	1	240	2	N	4					94
							4	9									
03	558	X	458	-0-	-100	-0-	107	1	345	2	N	5					99
							6	9									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	66	1	196	2	N	3					102
							3	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

11	1890	X	1379	-0-	-511	-0-	333	1	1046	2	N	-0-					137
12	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	260	1	744	2	N	-0-					137
01	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	300	1	998	2	N	-0-					137
02	1595	X	1489	-0-	-106	-0-	353	1	1116	2	N	18					155
							20	9									
03	1519	X	1505	-0-	-14	-0-	349	1	1137	2	N	17					172
							19	9									
04	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	332	1	990	2	N	15					187
							17	9									

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	454	1	3023	3	N	1					103
							1	9									
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	482	1	3161	3	N	23					126
							25	9									
*01	3317	X	2501	-0-	-816	-0-	322	1	2173	3	N	5					131
							6	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	3	N	-0-					131
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	500	1	3120	3	N	-0-					131
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	490	1	3304	3	N	-0-					131

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

11	810	X	772	-0-	-38	-0-	101	1	671	3	N	-0-					79
12	806	X	684	-0-	-122	-0-	90	1	593	3	N	1					80
							1	9									
*01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	208	1	1404	3	N	-0-					80
02	754	X	534	-0-	-220	-0-	75	1	459	3	N	-0-					80
03	806	X	643	-0-	-163	-0-	89	1	554	3	N	-0-					80
04	780	X	620	-0-	-160	-0-	80	1	540	3	N	-0-					80

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

11	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	250	1	785	2	N	-0-					150
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	379	1	1088	2	N	-0-					150
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	298	1	989	2	N	-0-					150
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	297	1	940	2	N	15					165
							17	9									
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	300	1	977	2	N	14					179
							15	9									
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	295	1	885	2	N	14					193
							15	9									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

11	420	N	331	-0-	-89	-0-	80	1	251	2	N	-0-					35
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	90	1	259	2	N	-0-					35
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	84	1	278	2	N	-0-					35
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	76	1	239	2	N	4					39
							4	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	77	1	253	2	N	4					43
							4	9									
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	72	1	216	2	N	3					46
							3	9									

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

11	150	N	118	-0-	-32	-0-	28	1	90	2	N	-0-					12
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	N	-0-					12
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-					12
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	1					13
							1	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	27	1	88	2	N	2					15
							2	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	27	1	80	2	N	1					16
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
11	2130	N	364	-0-	-1766	-0-	14	1	142	2	Y	189	177	1			33
							208	9									
12	1798	N	1109	-0-	-689	-0-	124	1	817	2	Y	153	154	1			32
							168	9									
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	189	194	1			27
							208	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	2	Y	163	133	1			57
							179	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	170	187	1			40
							187	9									
04	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	235	1	1085	2	Y	150	165	1			25
							165	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	360	-0-	360	626	14 208	1 9	138	2	Y	189	174	1			32
12	T. A.	259	-0-	259	885	12 167	1 9	80	2	Y	152	153	1			31
01	T. A.	343	-0-	343	1228	10 179	1 9	154	2	Y	163	170	1			24
02	T. A.	292	-0-	292	1520	11 179	1 9	102	2	Y	163	131	1			56
03	1825 X	305	-0-	-1520	-0-	12 187	1 9	106	2	Y	170	186	1			40
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	28 165	1 9	128	2	Y	150	165	1			25

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	163	1	1590	2	Y	63	53	1			10
							69	9									
12	2294	X	1545	-0-	-749	-0-	197	1	1293	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
01	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	101	1	1600	2	Y	55	57	1			8
							61	9									
02	1769	X	1474	-0-	-295	-0-	142	1	1308	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
03	1891	X	91	-0-	-1800	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	8	1			1
*04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	347	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

11	4290	X	4140	-0-	-150	-0-	381	1	3724	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
12	4433	X	2811	-0-	-1622	-0-	368	1	2415	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
01	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	225	1	3547	2	Y	54	52	1			7
							59	9									
02	4002	X	3048	-0-	-954	-0-	294	1	2702	2	Y	47	38	1			16
							52	9									
03	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	339	1	3067	2	Y	73	73	1			16
							80	9									
04	4020	X	2639	-0-	-1381	-0-	458	1	2111	2	Y	64	70	1			10
							70	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	104	1	482	2	N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1898	-0-	-562	-0-	24 1635	1 9	239	2	Y	1486	1404	1			260
12	2542	X	1479	-0-	-1063	-0-	22 1315	1 9	142	2	Y	1195	1207	1			248
01	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	16 1224	1 9	247	2	Y	1113	1194	1			167
02	1827	X	1280	-0-	-547	-0-	20 1077	1 9	183	2	Y	979	803	1			343
03	1488	N	1081	-0-	-407	-0-	21 869	1 9	191	2	Y	790	932	1			201
04	1140	N	948	-0-	-192	-0-	35 750	1 9	163	2	Y	682	768	1			115

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	158 44	1 9	769	2	N	40					233
12	1736	N	377	-0-	-1359	-0-	19	1	358	2	N	-0-					233
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	353 94	1 9	1070	2	N	85	193	1			125
02	928	N	570	-0-	-358	-0-	304 24	1 9	242	2	N	22					147
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	150 3	1 9	218	2	N	3					150
04	1470	N	204	-0-	-1266	-0-	87 3	1 9	114	2	N	3					153

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	300	1	1509	2	N	11					165
								12	9									
12		2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	2	N	25					190
								28	9									
01		1922	N	1900	-0-	-22	-0-	270	1	1626	2	N	4					194
								4	9									
02		1769	N	1679	-0-	-90	-0-	290	1	1366	2	N	21					215
								23	9									
03		1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	310	1	1629	2	N	24	187	1			52
								26	9									
*04		2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2008	2	N	26					78
								29	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	992 #	-0-	-0-	-992	-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-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6436	R	6436	-0-	-0-	-0-	6371	2	65	9	N	59					289
12	5903	R	5903	-0-	-0-	-0-	5858	2	45	9	N	41	190	1			140
01	7161	#	5471	-0-	-1690	-0-	5438	2	33	9	N	30					170
02	6699	#	5979	-0-	-720	-0-	348	1	5574	2	N	52					222
							57	9									
03	7161	#	5512	-0-	-1649	-0-	360	1	5127	2	N	23					245
							25	9									
04	6450	#	4104	-0-	-2346	-0-	4084	2	20	9	N	18	167	1			96

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	Y	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15625		15623	-0-	-2	-0-	15396	2	227	9	N	206	182	1			226
12	5208		524	-0-	-4684	-0-	524	2			N	-0-					226
01	5208		-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	172	1			54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	1	1	2	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	5			N	-0-					-0-
01	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	5			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	892	-0-		-848	-0-	52	1	839	2	Y	1					23
								1	9									
12	1798	N	1020	-0-		-778	-0-	61	1	958	2	Y	1					24
								1	9									
01	1705	N	1147	-0-		-558	-0-	67	1	1076	2	Y	4	6	1			22
								4	9									
02	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	90	1	1482	2	Y	2					24
								2	9									
03	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	109	1	1771	2	Y	3					27
								3	9									
04	DLQ G-10		1761	-0-		1761	1761	105	1	1653	2	Y	3	10	1			20
								3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-	143	1	2309	2	Y	2					22
								2	9									
12	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	164	1	2555	2	Y	4					26
								4	9									
01	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	174	1	2806	2	Y	8	16	1			18
								9	9									
02	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	160	1	2617	2	Y	4					22
								4	9									
03	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	190	1	3095	2	Y	4					26
								4	9									
04	DLQ G-10		2822	-0-		2822	2822	168	1	2650	2	Y	4	16	1			14
								4	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		612	-0-		612	1186	36	1	575	2	Y	1					16
								1	9									
12	T. A.		638	-0-		638	1824	38	1	599	2	Y	1					17
								1	9									
01	T. A.		556	-0-		556	2380	32	1	522	2	Y	2	3	1			16
								2	9									
02	T. A.		532	-0-		532	2912	31	1	500	2	Y	1					17
								1	9									
03	3549	X	637	-0-		-2912	-0-	37	1	599	2	Y	1					18
								1	9									
*04	594	N	594	-0-		-0-	-0-	35	1	558	2	Y	1	3	1			16
								1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		172	-0-	172	347	10	1	162	2	Y	-0-					16
12	T. A.		174	-0-	174	521	10	1	164	2	Y	-0-					16
01	T. A.		224	-0-	224	745	13	1	209	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
02	T. A.		160	-0-	160	905	9	1	150	2	Y	1					18
							1	9									
03	1093	X	188	-0-	-905	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					18
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			17

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					9
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					9
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					10
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	1					11
							1	9									
*04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	16	1	249	2	Y	1	2	1			10
							1	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	Y	1					20
							1	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	1					21
							1	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1108	2	Y	4	6	1			19
							4	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	2					21
							2	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	1					22
							1	9									
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	65	1	1016	2	Y	2	6	1			18
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1749	2	Y	1					20
							1	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	Y	6	10	1			19
							7	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1733	2	Y	2					21
							2	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	2	Y	3					24
							3	9									
04	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	116	1	1826	2	Y	3	11	1			16
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	1					20
							1	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	1					21
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	4	6	1			19
							4	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	2					21
							2	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	1					22
							1	9									
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	65	1	1027	2	Y	2	6	1			18
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	2					18
							2	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	2	Y	1					19
							1	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	Y	5	8	1			16
							6	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	2	Y	2					18
							2	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	2					20
							2	9									
*04	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	88	1	1392	2	Y	3	9	1			14
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	396	1	3327	2	Y	116					248
							128	9									
12	2852	X	825	-0-	-2027	-0-	57	1	541	2	Y	206	193	1			261
							227	9									
01	2852	X	554	-0-	-2298	-0-	59	1	407	2	Y	80					341
							88	9									
*02	2668	X	906	-0-	-1762	-0-	120	1	786	2	Y	-0-	197	1			144
*03	2852	X	484	-0-	-2368	-0-	67	1	397	2	Y	18					162
							20	9									
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105					267

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	158	1 2 9	2553	2	Y	2					36
12	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	170	1 4 9	2650	2	Y	4					40
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1 10 9	2999	2	Y	9	18	1			31
02	2668	X	2515	-0-	-153	-0-	144	1 4 9	2367	2	Y	4					35
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	169	1 6 9	2664	2	Y	5	17	1			23

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
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1 22 9	1653	2	N	20					96
12	3100	N	5700	-0-	2600	2600	542	1 13 9	5145	2	N	12					108
01	3100	N	2055	-0-	-1045	1555	256	1 18 9	1781	2	N	16	44	1			80
02	2900	N	2956	-0-	56	1611	387	1 33 9	2536	2	N	30	62	1			48
03	3560	X	1949	-0-	-1611	-0-	275	1 44 9	1630	2	N	40					88
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	296	1 22 9	2327	2	N	20	59	1			49

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
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	549	2	Y	1					17
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					17
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	466	2	Y	3	3	1			17
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	487	2	Y	1					18
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	486	2	Y	1					19
04	DLQ G-10		475	-0-	475	475	28	1 1 9	446	2	Y	1	3	1			17

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
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	166	1 19 9	1394	2	Y	17					65
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	133	1 3 9	1262	2	Y	3					68
01	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	210	1 14 9	1456	2	Y	13	36	1			45
02	1537	N	1477	-0-	-60	-0-	193	1 18 9	1266	2	Y	16	31	1			30
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	234	1 9 9	1386	2	Y	8					38
*04	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	187	1 15 9	1471	2	Y	14	34	1			18

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	2	Y	27					82
							30	9									
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	172	1	1629	2	Y	4					86
							4	9									
01	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	212	1	1469	2	Y	14	36	1			64
							15	9									
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	172	1	1127	2	Y	13	28	1			49
							14	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	346	1	2048	2	Y	30					79
							33	9									
*04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	245	1	1928	2	Y	18	49	1			48
							20	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	1					19
							1	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	2					21
							2	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1474	2	Y	6	9	1			18
							7	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	Y	2					20
							2	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	Y	2					22
							2	9									
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	82	1	1299	2	Y	2	8	1			16
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	331	1	2781	2	Y	33					79
							36	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	319	1	3029	2	Y	7					86
							8	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	401	1	2786	2	Y	26	69	1			43
							29	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	407	1	2666	2	Y	32	65	1			10
							35	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	469	1	2774	2	Y	9					19
							10	9									
*04	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	335	1	2639	2	Y	24	43	1			-0-
							26	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					16
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1					17
							1	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1					18
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					18
*04	DLQ G-10		469	-0-	469	469	28	1	439	2	Y	2	3	1			17
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	542	2	Y	5					220
							6	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	2	Y	-0-					220
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	650	2	Y	42					262
							46	9									
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	113	1	509	2	Y	-0-					262
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	120	1	584	2	Y	5					267
							6	9									
04	DLQ G-10		677	-0-	677	677	114	1	561	2	Y	2					269
							2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	67	1	764	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	61	1	740	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1456	-0-	-704	-0-	109	1	1347	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1600	-0-	-508	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	128	1	1448	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
03	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	117	1	1411	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
*04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	Y	21	10	1			15
							23	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	259	1	3193	2	Y	-0-					-0-
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2824	2	Y	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	252	1	2863	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2846	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	321	1	3890	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	190	1	2141	2	Y	7	4	1			5
							8	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
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	358	1	4421	2	Y	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	395	1	4710	2	Y	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	337	1	3816	2	Y	70	23	1			47
							77	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	271	1	3288	2	Y	80	76	1			51
							88	9									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	316	1	3826	2	Y	49	80	1			20
							54	9									
04	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	359	1	4049	2	Y	95	47	1			68
							105	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	40	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	36	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	82	1	1014	2	Y	258	335	1			98
							284	9									
12	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	93	1	1109	2	Y	324	338	1			84
							356	9									
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	103	1	1171	2	Y	5	86	1			3
							6	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1551	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	105	1	1267	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1208	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	586	-0-	-164	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	61	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	60	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	55	1	615	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

11	7440	X	5912	-0-	-1528	-0-	443	1	5469	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6033	-0-	-1655	-0-	467	1	5566	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6112	-0-	-1576	-0-	495	1	5609	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	6786	X	5546	-0-	-1240	-0-	421	1	5115	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	6169	X	5885	-0-	-284	-0-	449	1	5432	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	454	1	5123	2	Y	8	4	1			6
							9	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1321	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

11	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	159	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	185	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	136	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2074	-0-	2074	2074	169	1	1905	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	Y	14					30
							15	9									
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	543	1	2414	2	Y	24	36	1			18
							26	9									
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	536	1	2398	2	Y	21					39
							23	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	450	1	1524	2	Y	10	6	1			43
							11	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	469	1	1331	2	Y	15	47	1			11
							17	9									
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	443	1	1261	2	Y	3					14
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	165	1	2496	2	Y	69					152
							76	9									
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	178	1	2468	2	Y	86	125	1			113
							95	9									
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2270	2	Y	77					190
							85	9									
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	Y	53	128	1			115
							58	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	229	1	2488	2	Y	81					196
							89	9									
04	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	174	1	2333	2	Y	34	128	1			102
							37	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
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	242	1	3654	2	Y	33					73
							36	9									
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	275	1	3802	2	Y	43	60	1			56
							47	9									
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	281	1	3599	2	Y	40					96
							44	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	Y	25	64	1			57
							28	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	340	1	3693	2	Y	39					96
							43	9									
04	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	268	1	3585	2	Y	47	63	1			80
							52	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
11	5070	X	4906	-0-	-164	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	391	1	4661	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	402	1	4555	2	Y	108	36	1			72
							119	9									
02	4843	X	4623	-0-	-220	-0-	341	1	4139	2	Y	130	120	1			82
							143	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	369	1	4472	2	Y	74	126	1			30
							81	9									
04	4770	X	4689	-0-	-81	-0-	371	1	4179	2	Y	126	65	1			91
							139	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11798	-0-	-532	-0-	884	1	10914	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	12253	-0-	-271	-0-	949	1	11304	2	Y	-0-					-0-
01	12524	X	12240	-0-	-284	-0-	986	1	11180	2	Y	67	22	1			45
							74	9									
02	11484	X	11403	-0-	-81	-0-	861	1	10451	2	Y	83	76	1			52
							91	9									
03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	910	1	11014	2	Y	46	80	1			18
							51	9									
04	11310	X	10980	-0-	-330	-0-	888	1	10007	2	Y	77	40	1			55
							85	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	269	-0-	-691	-0-	16	1	244	2	Y	8					10
							9	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	8	1			2
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					2
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	4					5
							4	9									
04	T. A.		1640	-0-	1640	1640	110	1	1477	2	Y	48	3	1			50
							53	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	624	1	2971	2	Y	48					137
							53	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	744	1	3306	2	Y	74	154	1			57
							81	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	55					112
							61	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	Y	38	16	1			134
							42	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2375	2	Y	58	148	1			44
							64	9									
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	782	1	2228	2	Y	49					93
							54	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					15
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-	15	7			-0-
							99	3									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1268	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	38					38
							86	3	42	9							

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	2	N	-0-					-0-
							215	3									
02	2900	N	2979	-0-	79	79	203	1	2399	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	2564	N	2485	-0-	-79	-0-	151	1	2008	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1440	N	252	-0-	-1188	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
							33	3									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	26	1			16
12	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	1328	2	12	9	Y	11					27
01	1860 N	572	-0-	-1288	-0-	568	2	4	9	Y	4					31
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					31
03	1333 N	920	-0-	-413	-0-	917	2	3	9	Y	3	20	1			14
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					21

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	Y	-0-					-0-
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	Y	-0-					-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	533	1	8118	2	Y	-0-					-0-
02	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	539	1	7625	2	Y	-0-					-0-
03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	560	1	7900	2	Y	-0-					-0-
*04	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	626	1	9018	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	Y	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, 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
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 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
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	206	1	2848	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	181	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	249	1	3787	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	238	1	3374	2	Y	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	247	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	249	1	3592	2	Y	-0-					-0-

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
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	8206	-0-	5106	5106	506	1	7700	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2206					Y	-0-					-0-
03	2206	N	-0-	-0-	-2206	-0-					Y	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

11	0	W	-0-	-0-	-0-	127734					Y	-0-					-0-
12	0	W	8531	-0-	8531	136265	542	1	7989	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	136265					Y	-0-					-0-
02	0	W	275	-0-	275	136540	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

11	540	N	524	-0-	-16	-0-	439	2	85	9	Y	77	158	1					17
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	438	2	41	9	Y	37							54
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	348	2	24	9	Y	22							76
02	493	N	392	-0-	-101	-0-	374	2	18	9	Y	16							92
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	392	2	21	9	Y	19							111
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	386	2	94	9	Y	85	174	1					22

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

11	11310	X	10168	-0-	-1142	-0-	145	1	9224	2	Y	726	745	1					147
							799	9											
12	11687	X	11095	-0-	-592	-0-	152	1	10110	2	Y	757	751	1					153
							833	9											
01	11687	X	10765	-0-	-922	-0-	153	1	9770	2	Y	765	753	1	3	8			162
							842	9											
02	10701	X	10079	-0-	-622	-0-	141	1	9106	2	Y	756	733	1					185
							832	9											
03	11098	X	10861	-0-	-237	-0-	152	1	9849	2	Y	782	547	1					420
							860	9											
*04	10740	X	10283	-0-	-457	-0-	146	1	9339	2	Y	725	943	1					202
							798	9											

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	558	1	2101	3	N	98	195	1			43
							108	9									
12	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	558	1	2372	3	N	156					199
							172	9									
01	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	558	1	2262	3	N	125	193	1	4	8	127
							138	9									
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	1930	3	N	100	176	1	4	8	47
							110	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	532	1	1915	3	N	100					147
							110	9									
*04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	600	1	2070	3	N	188	188	1			147
							207	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	5	1	306	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	6	1	413	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	6	1	414	2	Y	32	22	1			17
							35	9									
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	30	39	1			8
							33	9									

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					19
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4					52
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					52
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					52
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7					59
*04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					59

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

11	35790 #	35152	-0-	-638	-0-	34851	3	301	9	N	274	358	1			167
12	38029 R	38029	-0-	-0-	-0-	37689	3	340	9	N	309	188	1			288
01	41659 R	41659	-0-	-0-	-0-	41230	3	429	9	N	390	376	1			302
02	39174 R	39174	-0-	-0-	-0-	38855	3	319	9	N	290	380	1			212
*03	40712 R	40712	-0-	-0-	-0-	40352	3	360	9	N	327	360	1			179
04	40320 #	39229	-0-	-1091	-0-	38900	3	329	9	N	299	364	1			114

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

11	18692	8984	-0-	-9708	-0-	429	1	8555	3	Y	-0-					-0-
12	8906	8906	-0-	-0-	-0-	441	1	8465	3	Y	-0-					-0-
01	10257	10257	-0-	-0-	-0-	462	1	9795	3	Y	-0-					-0-
02	8885	8885	-0-	-0-	-0-	435	1	8450	3	Y	-0-					-0-
03	7750	7186	-0-	-564	-0-	382	1	6804	3	Y	-0-					-0-
04	9930 #	7413	-0-	-2517	-0-	414	1	6999	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	621	-0-	-557	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	36	1	615	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

11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	3	Y	-0-					-0-
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	-0-					-0-
02	1972	X	1860	-0-	-112	-0-	91	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	90	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	109	1	1836	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/16

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

11	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1050	1	153	3	N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1085	1	148	3	N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	1	129	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1015	1	145	3	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1085	1	126	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					185
12	2325	N	1403	-0-	-922	-0-	1373	2	30	9	N	27					212
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					212
02	1624	N	1537	-0-	-87	-0-	1526	2	11	9	N	10					222
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1274	2	3	9	N	3					225
04	2370	N	1928	-0-	-442	-0-	1924	2	4	9	N	4					229

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	603	1	3633	2	Y	-0-	183	1			257
12	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	659	1	3867	2	Y	55	173	1			139
							61	9									
01	5146	X	4621	-0-	-525	-0-	660	1	3924	2	Y	34					173
							37	9									
02	4814	X	3531	-0-	-1283	-0-	546	1	2849	2	Y	124					297
							136	9									
*03	4588	X	2704	-0-	-1884	-0-	577	1	2080	2	Y	43	191	1			149
							47	9									
04	4470	X	3048	-0-	-1422	-0-	594	1	2452	2	Y	2	2	8			149
							2	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	63	1	379	2	Y	3	14	1	3	8	20
							3	9									
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	22	1	128	2	Y	-0-	11	1			9
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	83	1	489	2	Y	3					12
							3	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	2					14
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			6
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					92
12	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3627	2	33	9	N	30	1	8			121
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					121
02	3886	X	3833	-0-	-53	-0-	3801	2	32	9	N	29					150
03	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3101	2	1	9	N	1					151
04	4020	X	3199	-0-	-821	-0-	3164	2	35	9	N	32					183

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					68
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2			N	-0-					68
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					68
02	2146	N	929	-0-	-1217	-0-	918	2	11	9	N	10					78
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	730	2	7	9	N	6					84
04	1320	N	899	-0-	-421	-0-	833	2	66	9	N	60	2	8			142

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	825	2	6	9	Y	5	2	1			5
12	899	N	526	-0-	-373	-0-	522	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	651	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3754	-0-	-536	-0-	360	1	3365	2	Y	26	13	1			27
							29	9									
12	4433	X	2501	-0-	-1932	-0-	360	1	2119	2	Y	20	27	1			20
							22	9									
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	360	1	4526	2	Y	38	18	1			40
							42	9									
02	3828	X	3241	-0-	-587	-0-	3210	2	31	9	Y	28	50	1			18
03	4092	X	3165	-0-	-927	-0-	3136	2	29	9	Y	26	38	1			6
04	4770	X	2390	-0-	-2380	-0-	2382	2	8	9	Y	7	10	1			3

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	134	-0-	-424	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	#	4228	-0-	-212	-0-	1815	1	2391	2	N	20					215
							22	9									
12	4340	#	3904	-0-	-436	-0-	876	1	3015	2	N	12					227
							13	9									
01	4154	#	3520	-0-	-634	-0-	835	1	2656	2	N	26					253
							29	9									
02	4089	#	3181	-0-	-908	-0-	802	1	2356	2	N	21	179	1			95
							23	9									
03	8475		8475	-0-	-0-	-0-	1345	1	7106	2	N	22					117
							24	9									
*04	7892		7892	-0-	-0-	-0-	1343	1	6529	2	N	18					135
							20	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	697	1	918	2	N	10					192
							11	9									
12	1705	#	589	-0-	-1116	-0-	132	1	454	2	N	3					195
							3	9									
01	1705	#	717	-0-	-988	-0-	170	1	539	2	N	7					202
							8	9									
02	1595	#	780	-0-	-815	-0-	195	1	574	2	N	10					212
							11	9									
03	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	369	1	1947	2	N	-0-					212
*04	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	330	1	1605	2	N	-0-					212

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	335	1	1608	2	N	-0-					175
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	424	1	1578	2	N	-0-					175
01	2046	N	1455	-0-	-591	-0-	530	1	925	2	N	-0-					175
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					175
03	2015	N	652	-0-	-1363	-0-	226	1	426	2	N	-0-					175
04	1410	N	89	-0-	-1321	-0-	89	2			N	-0-	168	1			7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	127	1	609	2	N	-0-					55
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	169	1	629	2	N	-0-					55
01	1922	N	697	-0-	-1225	-0-	254	1	443	2	N	-0-					55
02	725	N	292	-0-	-433	-0-	292	2			N	-0-					55
03	806	N	424	-0-	-382	-0-	147	1	277	2	N	-0-					55
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	2			N	-0-					55

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	92	1	440	2	N	1					82
							1	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	434	2	N	4					86
							4	9									
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	153	1	266	2	N	5					91
							6	9									
02	522	N	207	-0-	-315	-0-	207	2			N	-0-					91
03	558	N	169	-0-	-389	-0-	59	1	110	2	N	-0-					91
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	128	2	2	9	N	2					93

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 12 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
11	DLQ G-10		80875	-0-	80875	167178	2245	1	77971	2	N	599	731	1			302
							659	9									
12	DLQ G-10		79091	-0-	79091	246269	2159	1	76323	2	N	554	372	1			484
							609	9									
01	76750		56790	-0-	-19960	226309	7656	1	48439	2	N	632	903	1			213
							695	9									
02	89030		63758	-0-	-25272	201037	6328	1	57008	2	N	384	458	1			139
							422	9									
03	95170		81777	-0-	-13393	187644	9054	1	72051	2	N	611	632	1			118
							672	9									
*04	92100		68748	-0-	-23352	164292	1472	1	66645	2	N	574	498	1			194
							631	9									

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17132	-0-	17132	17132	2318	1	14664	2	N	136					136
							150	9									
02	0		124385	-0-	124385	141517	12302	1	110819	2	N	1149	985	1			300
							1264	9									
03	0		144588	-0-	144588	286105	15956	1	126986	2	N	1496	1514	1			282
							1646	9									
*04	113653		113653	-0-	-0-	286105	2428	1	110072	2	N	1048	957	1			373
							1153	9									

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (KOHLER) //CONT.// 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1315	2	32	9	N	29					29
*04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-	29	6			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	N	2					25
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3176	2	47	9	N	43					68
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					68
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					68
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					69
*04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					69

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	242	1	608	2	N	-0-					-0-
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	822	-0-	-418	-0-	121	1	701	2	N	-0-					-0-
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	91	1	494	2	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	-0-					-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	221	1	445	2	Y	-0-					49
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	246	1	296	2	Y	-0-					49
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	235	2	Y	6					55
							7	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	224	1	196	2	Y	2					57
							2	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	270	1	102	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		321	-0-	321	321	257	1	64	2	Y	-0-					57

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	-0-					29
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	Y	-0-					29
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	1					30
							1	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	Y	-0-					30
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	24	1	6	2	Y	-0-					30

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	147	1	295	2	Y	-0-					40
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	121	1	146	2	Y	-0-					40
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	96	1	99	2	Y	2					42
							2	9									
02	319	N	231	-0-	-88	-0-	122	1	107	2	Y	2					44
							2	9									
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	110	1	41	2	Y	-0-					44
04	DLQ G-10		143	-0-	143	143	114	1	29	2	Y	-0-					44

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	341	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	161	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	158	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1031	-0-	-129	-0-	161	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	143	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	126	1	841	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

11	3480	X	2691	-0-	-789	-0-	767	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	384	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	321	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2232	-0-	-523	-0-	348	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	342	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	325	1	2167	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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-					5
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	72	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-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
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1782	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1820	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1876	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) //CONT.// 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

11	570	X	228	-0-	-342	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	651	X	267	-0-	-384	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
01	651	X	268	-0-	-383	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	609	X	316	-0-	-293	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
03	651	X	503	-0-	-148	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	270	X	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

11	1950	N	1274	-0-	-676	-0-	56	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	91	1	1982	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	89	1	1962	3	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	78	1	1754	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	74	1	1628	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

11	960	X	517	-0-	-443	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
12	992	X	813	-0-	-179	-0-	36	1	777	3	N	-0-					-0-
01	961	X	672	-0-	-289	-0-	29	1	643	3	N	-0-					-0-
02	899	X	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	36	1	813	3	N	-0-					-0-
*04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

11	1200	X	695	-0-	-505	-0-	30	1	665	3	N	-0-					8
12	1240	X	563	-0-	-677	-0-	25	1	538	3	N	-0-					8
01	1209	X	970	-0-	-239	-0-	42	1	928	3	N	-0-					8
02	1131	X	804	-0-	-327	-0-	35	1	769	3	N	-0-					8
03	1209	X	918	-0-	-291	-0-	39	1	879	3	N	-0-					8
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	36	1	801	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	971	-0-	-169	-0-	42	1	920	3	N	8					8
							9	9									
12	1302	X	1127	-0-	-175	-0-	50	1	1077	3	N	-0-					8
01	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	52	1	1138	3	N	-0-					8
02	1218	X	1133	-0-	-85	-0-	49	1	1084	3	N	-0-					8
03	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	45	1	1009	3	N	-0-					8
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	42	1	932	3	N	1	1	8			8
							1	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	306	-0-	-684	-0-	13	1	293	3	N	-0-					8
12	868	X	534	-0-	-334	-0-	24	1	510	3	N	-0-					8
01	744	X	536	-0-	-208	-0-	23	1	513	3	N	-0-					8
02	696	X	495	-0-	-201	-0-	21	1	474	3	N	-0-					8
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	N	-0-					8
*04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					8

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
11	780	X	626	-0-	-154	-0-	27	1	599	3	N	-0-					13
12	868	X	726	-0-	-142	-0-	32	1	694	3	N	-0-					13
01	868	X	752	-0-	-116	-0-	33	1	719	3	N	-0-					13
02	812	X	746	-0-	-66	-0-	32	1	714	3	N	-0-					13
03	868	X	790	-0-	-78	-0-	34	1	756	3	N	-0-					13
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	944	-0-	-736	-0-	41	1	903	3	N	-0-					18
12	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	75	1	1616	3	N	-0-					18
01	1736	X	1545	-0-	-191	-0-	67	1	1478	3	N	-0-					18
02	1595	X	1525	-0-	-70	-0-	66	1	1459	3	N	-0-					18
03	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					18
04	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	57	1	1254	3	N	-0-					18

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	80	1	1762	3	N	-0-					7
12	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	113	1	2460	3	N	-0-					7
01	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	106	1	2322	3	N	-0-					7
02	2465	X	2397	-0-	-68	-0-	104	1	2293	3	N	-0-					7
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	103	1	2303	3	N	-0-					7
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	96	1	2135	3	N	-0-					7

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
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-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
11	1050	X	581	-0-	-469	-0-	25	1	556	3	N	-0-					5
12	1085	X	788	-0-	-297	-0-	35	1	753	3	N	-0-					5
01	1023	X	669	-0-	-354	-0-	29	1	640	3	N	-0-					5
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	N	-0-					5
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					5
*04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	838	-0-	-782	-0-	37	1	801	3	N	-0-					10
12	1674	X	1024	-0-	-650	-0-	45	1	979	3	N	-0-					10
01	1519	X	1006	-0-	-513	-0-	44	1	962	3	N	-0-					10
02	1421	X	890	-0-	-531	-0-	39	1	851	3	N	-0-					10
03	1457	X	971	-0-	-486	-0-	42	1	929	3	N	-0-					10
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	42	1	931	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	591	-0-	-639	-0-	26	1	565	3	N	-0-					8
12	1364	X	894	-0-	-470	-0-	39	1	855	3	N	-0-					8
01	1364	X	924	-0-	-440	-0-	40	1	884	3	N	-0-					8
02	1276	X	870	-0-	-406	-0-	38	1	832	3	N	-0-					8
03	1271	X	957	-0-	-314	-0-	41	1	916	3	N	-0-					8
*04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-					13
12	310	X	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	3	N	-0-					13
01	465	X	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-					13
02	435	X	412	-0-	-23	-0-	18	1	394	3	N	-0-					13
03	465	X	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	3	N	-0-					13
04	420	X	122	-0-	-298	-0-	5	1	117	3	N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	175	-0-	-545	-0-	8	1	167	3	N	-0-					8
12	744	X	428	-0-	-316	-0-	19	1	409	3	N	-0-					8
01	713	X	547	-0-	-166	-0-	24	1	523	3	N	-0-					8
02	609	X	500	-0-	-109	-0-	22	1	478	3	N	-0-					8
03	651	X	453	-0-	-198	-0-	19	1	434	3	N	-0-					8
*04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	#	1318	-0-	-1292 B	-34125	399	1	919	2	N	-0-					-0-
12	2108	#	2417	-0-	309 B	-33816	589	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2108	#	2258	-0-	150 B	-33666	570	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1972	#	1483	-0-	-489 B	-34155	494	1	989	2	N	-0-					-0-
03	2418	#	1887	-0-	-531 B	-34686	570	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	2340	#	1842	-0-	-498 B	-35184	570	1	1272	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
11	240	#	224	-0-	-16 B	-13313	33	1	191	2	N	-0-					-0-
12	248	#	266	-0-	18 B	-13295	36	1	230	2	N	-0-					-0-
01	248	#	245	-0-	-3 B	-13298	33	1	212	2	N	-0-					-0-
02	232	#	216	-0-	-16 B	-13314	30	1	186	2	N	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73 B	-13387	32	1	174	2	N	-0-					-0-
04	270	#	157	-0-	-113 B	-13500	22	1	135	2	N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	183	159	0			80
							201	9									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	151	197	0			34
							166	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	145	128	0			51
							160	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	111	113	0			49
							122	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	125	153	0			21
							138	9									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	123	53	0			91
							135	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	77	1	541	2	N	3	3	0			1
							3	9									
12	651	X	447	-0-	-204	-0-	122	1	324	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
01	961	X	526	-0-	-435	-0-	138	1	388	2	N	-0-					-0-
02	899	X	375	-0-	-524	-0-	128	1	243	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	961	X	684	-0-	-277	-0-	117	1	563	2	N	4	5	0			1
							4	9									
*04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	N	6	2	0			5
							7	9									

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
11	1260	X	1007	-0-	-253	-0-	125	1	873	2	Y	8	20	0			4
							9	9									
12	1457	X	369	-0-	-1088	-0-	101	1	267	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
01	2418	X	480	-0-	-1938	-0-	124	1	349	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
02	2262	X	331	-0-	-1931	-0-	114	1	215	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
03	2418	X	839	-0-	-1579	-0-	144	1	693	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	2	Y	14	4	0			10
							15	9									

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
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	44	1	115	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
01	899	N	167	-0-	-732	-0-	43	1	121	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	43	1	81	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	181	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	610	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
01	558 N	327	-0-	-231	-0-	22	1	294	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	806 N	154	-0-	-652	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	109	-0-	-221	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	#	2374	-0-	-1466	-0-	260	1	2111	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
12	3968	#	260	-0-	-3708	-0-	26	1	226	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	4092	#	2504	-0-	-1588	-0-	171	1	2309	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	3828	#	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	#	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

11	DLQ G-10	10254	-0-	10254	10254	1105	1	8970	3	Y	163	163	0			-0-
						179	9									
12	DLQ G-10	9936	-0-	9936	20190	1007	1	8867	3	Y	56	56	0			-0-
						62	9									
01	16424	16424	-0-	-0-	20190	1122	1	15188	3	Y	104	104	0			-0-
						114	9									
02	16638	16638	-0-	-0-	20190	1805	1	14743	3	Y	82	82	0			-0-
						90	9									
03	16316	16316	-0-	-0-	20190	1751	1	14476	3	Y	81	81	0			-0-
						89	9									
*04	14738	14738	-0-	-0-	20190	1612	1	13041	3	Y	77	77	0			-0-
						85	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1424	-0-	-826	-0-	136 1 187 9		1101	3	Y	170	170	0			-0-
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	150 1 140 9		1320	3	Y	127	127	0			-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	124 1 266 9		1679	3	Y	242	242	0			-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	170 1 234 9		1388	3	Y	213	213	0			-0-
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	190 1 272 9		1572	3	Y	247	247	0			-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	175 1 202 9		1415	3	Y	184	183	0	1	8	-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1786	-0-	-764	-0-	172 1 219 9		1395	3	Y	199	199	0			-0-
12	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	198 1 154 9		1740	3	Y	140	140	0			-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	187 1 342 9		2534	3	Y	311	311	0			-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	202 1 268 9		1651	3	Y	244	243	0	1	8	-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	208 1 310 9		1720	3	Y	282	281	0	1	8	-0-
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	242 1 294 9		1959	3	Y	267	266	0	1	8	-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

11	5100		2888	-0-	-2212	-0-	306	1	2484	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
12	DLQ	G-10	4379	-0-	4379	4379	438	1	3851	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
01	9285	R	4906	-0-	-4379	-0-	328	1	4445	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
02	4999	R	4999	-0-	-0-	-0-	533	1	4355	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
03	5487	#	4925	-0-	-562	-0-	516	1	4269	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
*04	5023	R	5023	-0-	-0-	-0-	541	1	4372	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

11	4080 #	3182	-0-	-898	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
02	5788	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					7
*03	6094	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					7
04	4920	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	55	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	93	1	822	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1860	N	635	-0-	-1225	-0-	44	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	124	1	1005	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	183	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	170	1	1380	3	Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	Y	-0-					44
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	-0-					44
01	992	N	717	-0-	-275	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					44
02	725	N	217	-0-	-508	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					44
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					44
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	21	1	287	2	N	3	5	1			10
							3	9									
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	17	1	251	2	N	3	2	1			11
							3	9									
01	310	X	271	-0-	-39	-0-	19	1	248	2	N	4	5	1			10
							4	9									
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	4	3	1			11
							4	9									
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	21	1	275	2	N	4	3	1			12
							4	9									
*04	300	X	273	-0-	-27	-0-	19	1	252	2	N	2	2	1			12
							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
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	448	2	7	9	N	6					95
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	546	2	N	6	40	1			61
							7	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	68	1	667	2	N	6					67
							7	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	N	5					72
							6	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	688	2	N	3					75
							3	9									
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	3					78
							3	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					45
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					45
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					45
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45

XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

11	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	32	1	1573	3	N	7					62
							8	9									
12	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1810	3	14	9	N	13					75
01	1984	X	1717	-0-	-267	-0-	1693	3	24	9	N	22					97
02	1827	X	1693	-0-	-134	-0-	1662	3	31	9	N	28					125
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	9	N	30					155
04	1770	X	1586	-0-	-184	-0-	1561	3	25	9	N	23					178

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

11	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	40	1	1942	3	N	62	195	1	2	8	108
							68	9									
12	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2256	3	58	9	N	53					161
01	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2233	3	70	9	N	64					225
02	2233	X	2166	-0-	-67	-0-	2094	3	72	9	N	65	180	1			110
03	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	2228	3	53	9	N	48					158
04	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2145	3	55	9	N	50					208

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

11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2209	2	36	9	Y	33					81
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	1984	2	33	9	Y	30	65	1			46
01	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	1854	2	58	9	Y	53	49	1			50
02	2088	N	913	-0-	-1175	-0-	896	2	17	9	Y	15	51	1			14
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2714	2	41	9	Y	37					51
04	1680	N	1074	-0-	-606	-0-	1074	2			Y	-0-					51

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
01	744	N	513	-0-	-231	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	#		12338	-0-	-442	-0-	264 1 83 9		11991	3	N	75	178	1			47
12	10758	R		10758	-0-	-0-	-0-	251 1 74 9		10433	3	N	67					114
01	8910	R		8910	-0-	-0-	-0-	260 1 56 9		8594	3	N	51					165
02	12760	#		7458	-0-	-5302	-0-	260 1 62 9		7136	3	N	56	178	1			43
03	13640	#		7537	-0-	-6103	-0-	261 1 41 9		7235	3	N	37					80
04	12330	#		6484	-0-	-5846	-0-	246 1 43 9		6195	3	N	39					119

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190		-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263		-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263		-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	309	-0-	-501	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	220	-0-	-70	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					11
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					11
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	2			Y	-0-					11
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					11
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

11	660	X	493	-0-	-167	-0-	492	2	1	9	N	1					100
12	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					100
01	682	X	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-					100
02	493	X	306	-0-	-187	-0-	304	2	2	9	N	2					102
03	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					102
04	480	X	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

11	2280	X	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-					128
12	2170	X	2000	-0-	-170	-0-	1997	2	3	9	Y	3					131
01	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	1893	2	2	9	Y	2					133
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3					136
03	2015	X	1964	-0-	-51	-0-	1961	2	3	9	Y	3					139
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					139

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

11	2670	X	1259	-0-	-1411	-0-	1259	2			Y	-0-					114
12	2325	X	1039	-0-	-1286	-0-	1039	2			Y	-0-					114
01	2325	X	1365	-0-	-960	-0-	1364	2	1	9	Y	1					115
02	1595	X	891	-0-	-704	-0-	891	2			Y	-0-					115
03	1612	X	1071	-0-	-541	-0-	1067	2	4	9	Y	4					119
*04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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

11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	2	7	9	Y	6					170
12	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3717	2	8	9	Y	7					177
01	3689	X	2179	-0-	-1510	-0-	2173	2	6	9	Y	5					182
02	3625	X	2111	-0-	-1514	-0-	2103	2	8	9	Y	7					189
03	3875	X	1685	-0-	-2190	-0-	1685	2			Y	-0-					189
04	3750	X	2152	-0-	-1598	-0-	2151	2	1	9	Y	1					190

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					28
12	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					28
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1602	2	43	9	N	39					67
02	1508	X	1373	-0-	-135	-0-	1361	2	12	9	N	11					78
03	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					78
04	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					78

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1391	-0-	-1609	1815	1391	2			Y	-0-					3
12	3100	N	5691	-0-	2591	4406	5691	2			Y	-0-					3
01	3100	N	5205	-0-	2105	6511	5205	2			Y	-0-					3
02	2900	N	4316	-0-	1416	7927	4316	2			Y	-0-					3
*03	11774	X	3847	-0-	-7927	-0-	3847	2			Y	-0-	2	1			1
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	3319	2	9	9	Y	8					100
12	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3327	2	14	9	Y	13					113
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3120	2	19	9	Y	17					130
02	3364	X	3002	-0-	-362	-0-	2976	2	26	9	Y	24					154
*03	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2966	2	22	9	Y	20	147	1			27
04	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3029	2	19	9	Y	17					44

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	373	-0-	-91	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1069	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	727	-0-	-288	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	N	-0-			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-			-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	62	1	463	2	N	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	-0-			-0-
03	744	N	487	-0-	-257	-0-	50	1	437	2	N	-0-			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	930	N	565	-0-	-365	-0-	67	1	498	2	N	-0-					-0-
02	870	N	792	-0-	-78	-0-	78	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1507	2	N	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	175	1	1949	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	621	-0-	-75	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	462	-0-	-437	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					-0-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	121	1	1344	2	Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	122	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	177	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	145	1	1273	2	N	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					84
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	58	1	414	2	N	-0-					84
01	651	N	355	-0-	-296	-0-	41	1	314	2	N	-0-					84
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	-0-					84
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	38	1	285	2	N	-0-					84
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	2	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	71	1	536	2	N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	33	1	278	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
02	290	N	155	-0-	-135	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	N	-0-					-0-
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	44	1	314	2	N	-0-					-0-
01	682	N	344	-0-	-338	-0-	40	1	304	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	119	1	973	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	130	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	689	-0-	-355	-0-	79	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	1078	2	N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	2	N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1391	-0-	-1609	1707	1391	2			Y	-0-					-0-
12	2972	N	1265	-0-	-1707	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1043	-0-	-291	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3383	-0-	383	383	3383	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	Y	19	27	1			12
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	123	2	28	9	Y	25	29	1			8
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	110	2	36	9	Y	33	29	1			12
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41	9	Y	37	28	1			21
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	164	2	53	9	Y	48	55	1			14
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	127	2	23	9	Y	21	28	1			7

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
11	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	130	1	1610	3	Y	47					116
							52	9									
12	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	144	1	1657	3	Y	56	88	1			84
							62	9									
01	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	134	1	1242	3	Y	46					130
							51	9									
02	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	132	1	1240	3	Y	41	88	1			83
							45	9									
03	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	156	1	1347	3	Y	64					147
							70	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	162	1	1230	3	Y	35	93	1			89
							39	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
11	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	106	1	1312	3	Y	39					65
							43	9									
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	119	1	1376	3	Y	46	73	1			38
							51	9									
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	126	1	1168	3	Y	45					83
							50	9									
02	1421	N	1284	-0-	-137	-0-	120	1	1124	3	Y	36	80	1			39
							40	9									
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	142	1	1223	3	Y	57					96
							63	9									
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	145	1	1101	3	Y	32	83	1			45
							35	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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	#	2928	-0-	-582 B	-4699	445	1	2480	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	4588	#	4743	-0-	155 B	-4544	670	1	4066	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	4743	#	3587	-0-	-1156 B	-5700	534	1	3025	3	Y	25	23	0			2
							28	9									
02	4437	#	4349	-0-	-88 B	-5788	668	1	3679	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1826 CANCELLED UNDERAGE -> -3962																	
03	4743	#	3580	-0-	-1163 B	-2989	569	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*04	751	R	3740	-0-	2989 B	-0-	608	1	3109	3	Y	21	19	0			2
							23	9									

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	557	-0-	-343 B	-1451	85	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	992	#	524	-0-	-468 B	-1919	74	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	992	#	458	-0-	-534 B	-2453	69	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	928	#	448	-0-	-480 B	-2933	69	1	379	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1825 CANCELLED UNDERAGE -> -1108																	
03	899	#	392	-0-	-507 B	-2332	62	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	366	-0-	-204 B	-2536	60	1	306	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

11	68	N	68	-0-	-0-		-0-	11	1	57	3	Y	-0-				-0-
12	102	N	102	-0-	-0-		-0-	15	1	87	3	Y	-0-				-0-
01	180	N	180	-0-	-0-		-0-	27	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	135	N	135	-0-	-0-		-0-	21	1	114	3	Y	-0-				-0-
03	127	N	127	-0-	-0-		-0-	20	1	107	3	Y	-0-				-0-
04	180	N	40	-0-	-140		-0-	7	1	33	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	0			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	56	0			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	309	286	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	161	0			14
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	14	0			-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	840 N	391	-0-	-449	-0-	60	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	66	1	373	3	Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	88	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-			-0-
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	152	1	780	3	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	79	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	74	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	76	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	72	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	74	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

11	2940	X	2362	-0-	-578	-0-	360	1	2002	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	273	1	1655	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	343	1	1942	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	1772	-0-	-983	-0-	273	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1998	-0-	-947	-0-	318	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	325	1	1663	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	111	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	87	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	108	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	564	-0-	-132	-0-	86	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	85	-0-	-535	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	65	-0-	-625	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

11	210	N	146	-0-	-64	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	190	1	1060	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	174	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1042	-0-	-176	-0-	160	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	173	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	169	1	863	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1630	-0-	-1070	-0-	248	1	1382	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	1589	-0-	-3898	-0-	225	1	1364	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	1872	-0-	-3615	-0-	281	1	1591	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	1942	-0-	-3191	-0-	298	1	1644	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1903	-0-	-1631	-0-	302	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	298	1	1524	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	280	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	49	1	253	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	39	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	43	1	222	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 #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	202	3	Y	2	2	0			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	31	3	Y	10	11	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3 8	1 9	13	3	Y	7	6	0			1
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1 12	1 9	4	3	Y	11	9	0			2

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	852	3	Y	2	2	0			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	117 9	1 9	643	3	Y	8	8	0			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	609	1	3388	3	Y	45	43	0			4
							50	9									
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	569	1	3449	3	Y	74	72	0			6
							81	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	605	1	3428	3	Y	-0-	6	0			-0-
02	3915	X	1055	-0-	-2860	-0-	162	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	433	-0-	-1457	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	357	-0-	-1348	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	263	-0-	-946	-0-	39	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	406	N	204	-0-	-202	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	39	1	199	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	225	-0-	-345	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	38	-0-	-194	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	70	1	367	3	Y	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	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
11	T. A.		1575	-0-	1575	6985	240	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	8261	X	1276	-0-	-6985	-0-	181	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	161	1	885	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	789	3	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	140	1	715	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	11	1	56	3	Y	213	211	0			16
							234	9									
12	1705	N	638	-0-	-1067	-0-	40	1	242	3	Y	324	320	0			20
							356	9									
01	1674	N	448	-0-	-1226	-0-	28	1	156	3	Y	240	238	0			22
							264	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	197	204	0			15
							217	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	259	1	1368	3	Y	350	337	0			28
							385	9									
*04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	340	1	1741	3	Y	695	659	0			64
							765	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2273	-0-	-277	-0-	346	1	1927	3	Y	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	362	1	2195	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	392	1	2218	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2095	-0-	-109	-0-	322	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	366	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	339	1	1738	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
12	1870	X	-0-	-0-	-1870	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	236	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	241	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	871	-0-	-840	-0-	134	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	903	-0-	-771	-0-	143	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	752	-0-	-808	-0-	123	1	629	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

11	T. A.		579	-0-	579	1545	88	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	2152	X	607	-0-	-1545	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	91	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	83	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	248	-0-	-372	-0-	39	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	237	-0-	-363	-0-	39	1	198	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1973	-0-	-937	-0-	298	1	1661	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
12	2852	X	1923	-0-	-929	-0-	269	1	1629	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
01	2821	X	1771	-0-	-1050	-0-	262	1	1484	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
02	2262	X	1440	-0-	-822	-0-	220	1	1209	3	Y	10	11	0			4
							11	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	367	1	1943	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	708	1	3623	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5004	-0-	-2256	-0-	736	1	4096	3	Y	156	153	0			11
							172	9									
12	7502	X	4063	-0-	-3439	-0-	567	1	3440	3	Y	51	59	0			3
							56	9									
01	7502	X	4233	-0-	-3269	-0-	625	1	3540	3	Y	62	59	0			6
							68	9									
02	6612	X	4366	-0-	-2246	-0-	650	1	3578	3	Y	125	121	0			10
							138	9									
03	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	688	1	3639	3	Y	107	108	0			9
							118	9									
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	511	1	2614	3	Y	34	39	0			4
							37	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2018	-0-	-1372	-0-	307	1	1711	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1066	-0-	-2437	-0-	151	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1014	-0-	-2179	-0-	152	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	2349	X	847	-0-	-1502	-0-	130	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	798	-0-	-1682	-0-	127	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	823	-0-	-1187	-0-	135	1	688	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
11	5730	X	4843	-0-	-887	-0-	737	1	4106	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	696	1	4220	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	5704	X	4926	-0-	-778	-0-	739	1	4187	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4872	X	4540	-0-	-332	-0-	698	1	3842	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5137	-0-	-71	-0-	817	1	4320	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	785	1	4016	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

11	7410	X	5860	-0-	-1550	-0-	892	1	4968	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5248	-0-	-1572	-0-	743	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	4934	-0-	-1886	-0-	740	1	4194	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	4789	-0-	-1591	-0-	735	1	4047	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	6293	X	5495	-0-	-798	-0-	873	1	4622	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	909	1	4653	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	553	1	3080	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
12	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	531	1	3222	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
01	4495	X	3238	-0-	-1257	-0-	482	1	2730	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	4118	X	3387	-0-	-731	-0-	517	1	2848	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	772	1	4088	3	Y	45	43	0			2
							50	9									
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	693	1	3543	3	Y	36	36	0			2
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	N	354	-0-	-886	-0-	50	1	301	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	744	N	85	-0-	-659	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

11	1710	X	752	-0-	-958	-0-	114	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	341	-0-	-868	-0-	48	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	207	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	108	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	202	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	125	1	642	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 #: 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
11	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	280	1	1556	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	261	1	1582	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	277	1	1569	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1682	-0-	-87	-0-	259	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	277	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	268	1	1375	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

11	2580	X	1240	-0-	-1340	-0-	189	1	1051	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1196	-0-	-788	-0-	169	1	1027	3	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1085	-0-	-620	-0-	163	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	147	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	989	-0-	-220	-0-	157	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	138	1	710	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

11	11160	X	7838	-0-	-3322	-0-	1192	1	6639	3	N	6	7	0			-0-
							7	9									
12	10633	X	6763	-0-	-3870	-0-	951	1	5770	3	N	38	36	0			2
							42	9									
01	10137	X	6489	-0-	-3648	-0-	962	1	5446	3	N	74	70	0			6
							81	9									
02	8555	X	5234	-0-	-3321	-0-	800	1	4405	3	N	26	30	0			2
							29	9									
03	8649	X	5466	-0-	-3183	-0-	866	1	4583	3	N	15	16	0			1
							17	9									
04	7830	X	4834	-0-	-2996	-0-	790	1	4044	3	N	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

11	570	N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	3	N	-0-					-0-
12	775	N	441	-0-	-334	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
01	558	N	397	-0-	-161	-0-	60	1	337	3	N	-0-					-0-
02	435	N	287	-0-	-148	-0-	44	1	243	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	114	1	602	3	N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	61	1	307	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
11	5190	X	3933	-0-	-1257	-0-	594	1	3309	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
12	5177	X	3444	-0-	-1733	-0-	483	1	2929	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
01	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	552	1	3130	3	Y	101	95	0			8
							111	9									
02	4205	X	3538	-0-	-667	-0-	531	1	2921	3	Y	78	81	0			5
							86	9									
03	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	526	1	2782	3	Y	25	29	0			1
							28	9									
04	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	479	1	2452	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					28
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					28
01	3100 N	3135	-0-	35	35	3112	2	23	9	N	21	20	0			29
02	2495 N	2460	-0-	-35	-0-	2458	2	2	9	N	2					31
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2702	2	13	9	N	12					43
04	2580 X	2057	-0-	-523	-0-	2057	2			N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	N	12					120
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2915	2	28	9	N	25	105	0			40
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2477	2	24	9	N	22	37	0			25
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2887	2	238	9	N	216	204	0			37
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					43
*04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1566	2	284	9	N	258	188	0			113

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

11	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	18953	2	260	9	N	236					283
12	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18888	2	28	9	N	25	190	0	90	1	28
01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17325	2	200	9	N	182	153	0			57
02	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					57
03	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15374	2	161	9	N	146					203
*04	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					203

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9560	2	79	9	N	72					104
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9493	2	54	9	N	49	142	0			11
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9841	2	133	9	N	121					132
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8348	2	47	9	N	43					175
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6904	2	50	9	N	45					220
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31	189	1			62

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					5
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					6
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					6
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					6
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					6
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					6

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					10
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					10
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					10
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	328	2	46	9	N	42					52
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	N	1					53

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					2
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					2
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					2
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					2
03	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3307	2			N	-0-					2
04	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					2

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

11	T. A.		33	-0-	33	94	33	2			N	-0-					12
12	T. A.		2	-0-	2	96	2	2			N	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					12
02	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					12
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					70
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					28
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	463	2	22	9	N	20			113
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	313	2	26	9	N	24			137
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	245	2	17	9	N	15			152
02	435	N	247	-0-	-188	-0-	218	2	29	9	N	26			178
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			178
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	345	2	25	9	N	23			200

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			6
12	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-			6
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			6
02	1653	N	1640	-0-	-13	-0-	1640	2			N	-0-			6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3			9
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1837	2	46	9	N	42			51

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			75
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			56
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			56
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			56
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	2			Y	-0-			56
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-			56
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-			56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	N	12			122
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4537	2	31	9	N	28			150
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2			152
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28			180
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2	3	9	N	3			183
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4114	2	8	9	N	7			190

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					23
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					23
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	317	2	6	9	N	5					28
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					28
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					32

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

11	720	N	305	-0-	-415	-0-	19	1	268	2	N	16					100
							18	9									
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	53	1	756	2	N	12					112
							13	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	18					130
							20	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	8					138
							9	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	N	10					148
							11	9									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	723	2	N	19					167
							21	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					1
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	Y	-0-					1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	-0-					1
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

11	15510	X	15109	-0-	-401	-0-	1228	1	13737	2	Y	131	133	1			15
							144	9									
12	15934	X	15597	-0-	-337	-0-	1326	1	14091	2	Y	164	165	1			14
							180	9									
01	15903	X	15553	-0-	-350	-0-	1182	1	14188	2	Y	166	160	1			20
							183	9									
02	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1084	1	13264	2	Y	118	120	1			18
							130	9									
03	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1245	1	14072	2	Y	159	177	1			-0-
							175	9									
*04	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	1139	1	13670	2	Y	127	123	1			4
							140	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	31	-0-	-1769	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					2
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					2
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	67 308	1 9	745	2	Y	280	284	1			11
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	87 448	1 9	922	2	Y	407	410	1			8
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79 453	1 9	945	2	Y	412	398	1			22
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	80 400	1 9	973	2	Y	364	352	1			34
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66 534	1 9	748	2	Y	485	517	1			2
04	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	54 407	1 9	642	2	Y	370	359	1			13

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					1
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	2	Y	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	Y	-0-					1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	Y	-0-					1
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	Y	-0-					1

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	Y	-0-					8
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	64	1	683	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	40	1	492	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	60	1	719	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

11	1050	N	848	-0-	-202	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					5
12	3100	N	4360	-0-	1260	1260	375	1	3984	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	3100	N	3330	-0-	230	1490	256	1	3070	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	2319	X	829	-0-	-1490	-0-	62	1	764	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	4371	X	551	-0-	-3820	-0-	44	1	503	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	4230	X	445	-0-	-3785	-0-	34	1	408	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	46	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3 233	1 9	37	2	Y	212	216	1			38
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					38
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					38
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	180	1	2012	2	Y	-0-					5
12	3038	X	2265	-0-	-773	-0-	195	1	2070	2	Y	-0-					5
01	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	180	1	2158	2	Y	-0-					5
02	2842	X	2206	-0-	-636	-0-	167	1	2039	2	Y	-0-					5
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	195	1	2205	2	Y	-0-					5
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	128	1	1434	2	Y	-0-					1
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	142	1	1511	2	Y	-0-					1
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	125	1	1496	2	Y	-0-					1
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					1
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					1
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					3
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					3
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	28	1	338	2	Y	-0-					3
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					3
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	2	Y	-0-					3
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	165	1	1756	2	Y	-0-					3
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	-0-					3
02	841	N	432	-0-	-409	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					3
03	1085	N	440	-0-	-645	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					3
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-					1
02	T. A.		1505	-0-	1505	1505	114	1	1391	2	Y	-0-					1
03	T. A.		642	-0-	642	2147	51	1	580	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	T. A.		362	-0-	362	2509	27	1	325	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	168	1	1882	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	233	1	2475	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2597	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	195	1	2382	2	Y	-0-					2
03	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	216	1	2438	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2730	N	2358	-0-	-372	-0-	181	1	2175	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1165	-0-	1165	1165	88	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1720	-0-	1720	2885	140	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2885					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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	99	-0-	-561	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	744	-0-	-186	-0-	61	1	683	2	Y	-0-					3
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	89	1	949	2	Y	-0-					3
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	-0-					3
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					3
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	Y	-0-					3
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	690	N	442	-0-	-248	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					14
12	682	N	417	-0-	-265	-0-	36	1	381	2	Y	-0-					14
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					14
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					14
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					14
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					14

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
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					2
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	193	1	2158	2	Y	24	28	1			14
							26	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	202	1	2151	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	181	1	2167	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	192	1	2171	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	145	1	1736	2	Y	3	3	1			14
							3	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
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	49	1	554	2	Y	-0-					5
12	775	N	433	-0-	-342	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					5
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-					5
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					5
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					5
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	6809	-0-	-4621	-0-	552	1	6170	2	Y	79	80	1			4
							87	9									
12	9951	X	7134	-0-	-2817	-0-	601	1	6389	2	Y	131	132	1			3
							144	9									
01	8742	X	6855	-0-	-1887	-0-	517	1	6202	2	Y	124	120	1			7
							136	9									
02	6380	X	6185	-0-	-195	-0-	460	1	5627	2	Y	89	86	1			10
							98	9									
03	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	515	1	5815	2	Y	118	126	1			2
							130	9									
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	460	1	5518	2	Y	90	87	1			5
							99	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	6	1	71	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	188	1	2100	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	214	1	2275	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
02	2146	N	2048	-0-	-98	-0-	153	1	1867	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
03	2294	N	1260	-0-	-1034	-0-	99	1	1125	2	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
04	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	130	1	1561	2	Y	25	24	1			1
							28	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	295	1	3299	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	285	1	3028	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	290	1	3482	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3248	X	2155	-0-	-1093	-0-	162	1	1986	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	159	1	1795	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3360	X	1544	-0-	-1816	-0-	118	1	1419	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	83	1	927	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	103	1	1095	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	72	1	868	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	1015	N	860	-0-	-155	-0-	63	1	773	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
03	1240	N	748	-0-	-492	-0-	58	1	655	2	Y	32	35	1			2
							35	9									
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	65	1	774	2	Y	25	24	1			3
							28	9									

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	129	1	1446	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	138	1	1467	2	Y	81	83	1			2
							89	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1578	2	Y	83	80	1			5
							91	9									
02	1595	N	1436	-0-	-159	-0-	103	1	1265	2	Y	62	60	1			7
							68	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	126	1	1425	2	Y	83	88	1			2
							91	9									
04	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	111	1	1327	2	Y	63	61	1			4
							69	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 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	491	1	5496	2	Y	-0-					2
12	5673	X	2857	-0-	-2816	-0-	246	1	2611	2	Y	-0-					2
01	6386	X	2425	-0-	-3961	-0-	186	1	2228	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	5974	X	1810	-0-	-4164	-0-	136	1	1662	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	6386	X	5323	-0-	-1063	-0-	431	1	4875	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	554	1	6650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					4
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					4
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					4
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					4
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

11	3120	X	2257	-0-	-863	-0-	183	1	2043	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
12	3162	X	2107	-0-	-1055	-0-	178	1	1893	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
01	3162	X	2613	-0-	-549	-0-	198	1	2378	2	Y	34	32	1			3
							37	9									
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	160	1	1952	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	196	1	2220	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
04	2520	X	2028	-0-	-492	-0-	154	1	1845	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

11	3390	X	2854	-0-	-536	-0-	233	1	2606	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	257	1	2727	2	Y	-0-					1
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	226	1	2709	2	Y	-0-					1
02	2900	X	2719	-0-	-181	-0-	205	1	2514	2	Y	-0-					1
03	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	227	1	2564	2	Y	-0-					1
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					5
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	196	1	2081	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	2	Y	47	40	1			12
							52	9									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	3504	2	Y	32	31	1			13
							35	9									
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	413	1	4669	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
*04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	422	1	5068	2	Y	32	31	1			11
							35	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	297	1	3317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	312	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	265	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3087	-0-	-393	-0-	233	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2350	-0-	-1250	-0-	181	1	2169	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	5833	-0-	-2267	-0-	478	1	5344	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	7750	X	5534	-0-	-2216	-0-	476	1	5058	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5069	-0-	-2123	-0-	390	1	4679	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	326	1	3985	2	Y	-0-					-0-
03	8672	X	4361	-0-	-4311	-0-	354	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	3995	-0-	-1825	-0-	307	1	3688	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					2
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					2
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	Y	-0-					2
02	T. A.		585	-0-	585	585	44	1	541	2	Y	-0-					2
03	T. A.		629	-0-	629	1214	51	1	578	2	Y	-0-					2
04	T. A.		609	-0-	609	1823	47	1	562	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	7128	-0-	-6192	-0-	585	1	6543	2	Y	-0-					3
12	8463	X	7199	-0-	-1264	-0-	619	1	6580	2	Y	-0-					3
01	8463	X	7063	-0-	-1400	-0-	543	1	6520	2	Y	-0-					3
02	7917	X	6631	-0-	-1286	-0-	501	1	6130	2	Y	-0-					3
03	8246	X	6978	-0-	-1268	-0-	567	1	6411	2	Y	-0-					3
04	7140	X	6422	-0-	-718	-0-	494	1	5928	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	785	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	203	1	763	2	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	230	1	688	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	246	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	321	1	779	2	N	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	284	1	655	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	491	1	345	2	N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	525	1	363	2	N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	515	1	255	2	N	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	331	1	52	2	N	-0-					-0-
03	899	N	63	-0-	-836	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	584	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	617	1	426	2	N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	684	1	338	2	N	-0-					-0-
02	957	N	467	-0-	-490	-0-	403	1	64	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	97	-0-	-957	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
04	990	N	173	-0-	-817	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) //CONT.// 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	423	-0-	-147	-0-	83	1	340	2	N	-0-					-0-
12	465	#	387	-0-	-78	-0-	81	1	306	2	N	-0-					-0-
01	434	#	366	-0-	-68	-0-	92	1	274	2	N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	2	N	-0-					-0-
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	N	-0-					-0-
*04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	132	1	305	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	33	1	184	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	220	3	Y	22	21	0			1
							24	9									
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	31	1	169	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	552	-0-	-918	-0-	84 11	1 9	468	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	517	-0-	-475	-0-	73	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	755	-0-	-237	-0-	112 11	1 9	632	3	Y	10	10	0			-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	253 12	1 9	1394	3	Y	11	11	0			-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	2194	3	Y	4	4	0			-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	317 1	1 9	1623	3	Y	1	1	0			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					64
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					64
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					83
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					83
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	1398	-0-	-2592	-0-	101	1	1296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	104	1	1235	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2170	X	1105	-0-	-1065	-0-	68	1	1033	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1943	X	1240	-0-	-703	-0-	71	1	1162	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	82	1	1645	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	3	Y	27	24	1			6
							30	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

11	4650	X	1096	-0-	-3554	-0-	80	1	1016	3	Y	-0-	2	1			3
12	2418	X	1144	-0-	-1274	-0-	88	1	1053	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	2294	X	566	-0-	-1728	-0-	35	1	531	3	Y	-0-	1	1			3
02	2001	X	499	-0-	-1502	-0-	29	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	X	659	-0-	-798	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	651	-0-	-459	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	103	1	1228	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5805	-0-	2705	2705	359	1	5446	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5981	-0-	3081	5786	343	1	5638	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6047	-0-	2947	8733	286	1	5761	3	Y	-0-					-0-
*04	12801	X	4068	-0-	-8733	-0-	225	1	3843	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	240	X	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
*11	240	X	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	248	X	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
*01	248	X	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
*02	232	N	192	-0-	-40	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3		Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2			N	-0-					53
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					60
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	N	5					65
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					77
03	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					77
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					77

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

11	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	339	1	6785	2	Y	23	23	0			1
							165	4	25	9							
12	9021	X	7497	-0-	-1524	-0-	372	1	7101	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	9300	X	6068	-0-	-3232	-0-	289	1	5757	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	7714	X	5294	-0-	-2420	-0-	263	1	5014	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	8246	X	6270	-0-	-1976	-0-	399	1	5849	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	398	1	7619	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	185	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					27
12	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					27
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	725	2	39	9	N	35					62
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					62
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					62
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					30

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	43	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	14 11	1 9	355	2	Y	10	11	0			1
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	518	2	Y	17	17	0			1
01	651	N	374	-0-	-277	-0-	13 14	1 9	347	2	Y	13	13	0			1
02	609	X	558	-0-	-51	-0-	20 21	1 9	517	2	Y	19	18	0			2
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	98 48	1 4	1968	2	Y	-0-					-0-
12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	151	1	2877	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3612	-0-	512	512	173	1	3439	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3710	-0-	810	1322	185	1	3525	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3800	-0-	700	2022	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-
*04	6275	X	4253	-0-	-2022	-0-	211	1	4042	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	58	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

11	T. A.		12	-0-	12	16	12	2			N	-0-					9
12	T. A.		4	-0-	4	20	4	2			N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					9
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-	9	0			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31 15	1 4	629 20	2 9	Y	18	17	0			1
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	20 11	1 9	385	2	Y	10	10	0			1
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	13 9	1 9	268	2	Y	8	8	0			1
02	667	X	598	-0-	-69	-0-	29 15	1 9	554	2	Y	14	14	0			1
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	18 8	1 9	260	2	Y	7	8	0			-0-
04	690	X	287	-0-	-403	-0-	14 8	1 9	265	2	Y	7	7	0			-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5386	2	25	9	N	23					95
12	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	5023	2			N	-0-					95
01	5952	X	4628	-0-	-1324	-0-	4575	2	53	9	N	48					143
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4428	2	28	9	N	25					168
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4651	2	22	9	N	20					188
04	4470	X	3899	-0-	-571	-0-	3884	2	15	9	N	14					202

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

11	53790	X	20733	-0-	-33057	-0-	956	1	19114	2	Y	181	184	0			9
							464	4	199	9							
12	41881	X	15983	-0-	-25898	-0-	787	1	15046	2	Y	136	136	0			9
							150	9									
01	34224	X	12297	-0-	-21927	-0-	582	1	11595	2	Y	109	109	0			9
							120	9									
02	29406	X	8456	-0-	-20950	-0-	417	1	7960	2	Y	72	74	0			7
							79	9									
03	27404	X	11812	-0-	-15592	-0-	748	1	10951	2	Y	103	105	0			5
							113	9									
04	20730	X	9294	-0-	-11436	-0-	455	1	8699	2	Y	127	126	0			6
							140	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

11	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	204	1	4082	2	Y	57	57	0			3
							99	4	63	9							
12	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	217	1	4146	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	4836	X	4255	-0-	-581	-0-	200	1	3992	2	Y	57	55	0			5
							63	9									
02	4060	X	3982	-0-	-78	-0-	196	1	3731	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
03	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	267	1	3905	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	207	1	3960	2	Y	55	55	0			3
							61	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	310	1	6203	2	Y	485	476	0			24
							150	4	534	9							
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	331	1	6320	2	Y	469	463	0			30
							516	9									
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	314	1	6264	2	Y	489	478	0			41
							538	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6056	2	Y	446	446	0			41
							491	9									
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	403	1	5902	2	Y	461	478	0			24
							507	9									
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	337	1	6446	2	Y	491	490	0			25
							540	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	4485	-0-	-3165	-0-	207	1	4143	2	Y	32	31	0			2
							100	4	35	9							
12	7905	X	5246	-0-	-2659	-0-	259	1	4948	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	400	1	7966	2	Y	60	57	0			5
							66	9									
02	12180	X	9646	-0-	-2534	-0-	477	1	9099	2	Y	64	63	0			6
							70	9									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	554	1	8114	2	Y	61	64	0			3
							67	9									
*04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	544	1	10410	2	Y	77	76	0			4
							85	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3739	-0-	-1451	-0-	167	1	3342	2	Y	135	135	0			7
							81	4	149	9							
12	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	149	1	2857	2	Y	108	108	0			7
							119	9									
01	4557	X	2873	-0-	-1684	-0-	132	1	2625	2	Y	105	103	0			9
							116	9									
02	3799	X	3245	-0-	-554	-0-	156	1	2967	2	Y	111	110	0			10
							122	9									
03	4123	X	1577	-0-	-2546	-0-	97	1	1417	2	Y	57	64	0			3
							63	9									
04	3750	X	65	-0-	-3685	-0-	3	1	60	2	Y	2	5	0			-0-
							2	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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	137	0			27
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1056	2	127	9	N	115					142
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					142
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					142
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					162
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5					167

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					119
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					119
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					119
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					119
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					119
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					100

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					74
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					74
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					74
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					74
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11					85
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	757	2	2	9	N	2					87

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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					91
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					91
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	2			N	-0-					91
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					91
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					81
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					81
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					81
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					81
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					81
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					78

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	408	-0-	-372	-0-	397	2	11	9	N	10					63
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					63
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					63
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					63
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					63
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25					55

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
11	1620	X	355	-0-	-1265	-0-	346	2	9	9	N	8					86
12	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					86
01	3100	N	3445	-0-	345	345	3445	2			N	-0-					86
02	2900	N	4195	-0-	1295	1640	4044	2	151	9	N	137					223
03	3100	N	3470	-0-	370	2010	3448	2	22	9	N	20	179	0			64
*04	5172	X	3162	-0-	-2010	-0-	3162	2			N	-0-					64

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	13817	-0-	-193	-0-	635	1	12695	2	Y	163	163	0			8
							308	4	179	9							
12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	679	1	12977	2	Y	158	156	0			10
							174	9									
01	14260	X	12925	-0-	-1335	-0-	610	1	12143	2	Y	156	153	0			13
							172	9									
02	13340	X	11426	-0-	-1914	-0-	562	1	10721	2	Y	130	131	0			12
							143	9									
03	14508	X	12271	-0-	-2237	-0-	774	1	11336	2	Y	146	150	0			8
							161	9									
04	13830	X	11755	-0-	-2075	-0-	576	1	11026	2	Y	139	140	0			7
							153	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	750	N	669	-0-	-81	-0-	649	2	20	9	N	18					315
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					315
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	671	2	32	9	N	29					344
02	638	N	595	-0-	-43	-0-	595	2			N	-0-					344
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					344
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					344

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					18
12	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-					18
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	2	26	9	N	24					42
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1880	2	14	9	N	13					55
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					55
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					43

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					45
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					45
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					45
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15					60
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					65
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					65

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					50
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	90	2			N	-0-					50
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					50
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	T. A.		1542	-0-	1542	10897	72	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
12	11257	X	360	-0-	-10897	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2318	-0-	-1588	-0-	111	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	2419	-0-	-1235	-0-	120	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1026	-0-	-1485	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1029	-0-	-1221	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

11	2670	N	2628	-0-	-42	-0-	2628	2			N	-0-					23
12	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2625	2	6	9	N	5					28
01	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					28
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	2482	2	39	9	N	35					63
03	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2160	2	13	9	N	12					75
*04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2872	2	42	9	N	38					113

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

11	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2666	2	3	9	N	3					18
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2					20
01	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					20
02	1856	X	1551	-0-	-305	-0-	1551	2			N	-0-					20
03	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	1058	2			N	-0-					20
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					25

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

11	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	708	1	14144	2	Y	87	88	0			4
							343	4	96	9							
12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	767	1	14660	2	Y	86	85	0			5
							95	9									
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	722	1	14379	2	Y	89	87	0			7
							98	9									
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	700	1	13355	2	Y	78	78	0			7
							86	9									
03	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	921	1	13497	2	Y	83	86	0			4
							91	9									
*04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	703	1	13449	2	Y	82	82	0			4
							90	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	119	1	2388	2	Y	100	98	0			5
							58	4	110	9							
12	2883	X	921	-0-	-1962	-0-	44	1	841	2	Y	33	36	0			2
							36	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	69	65	0			6
							76	9									
02	2523	X	1439	-0-	-1084	-0-	69	1	1313	2	Y	52	53	0			5
							57	9									
03	2759	X	2048	-0-	-711	-0-	125	1	1838	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	151	1	2889	2	Y	119	117	0			6
							131	9									

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
11	6240	X	2500	-0-	-3740	-0-	114	1	2283	2	Y	44	48	0			2
							55	4	48	9							
12	5084	X	316	-0-	-4768	-0-	15	1	295	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
01	6417	X	119	-0-	-6298	-0-	6	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6003	X	119	-0-	-5884	-0-	6	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6510	X	64	-0-	-6446	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	532	1	10178	2	Y	197	187	0			10
							217	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15														

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

11	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1936	2	11	9	N	10					217
12	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	2004	2	6	9	N	5					222
01	2170	X	1368	-0-	-802	-0-	1368	2			N	-0-					222
02	1885	N	253	-0-	-1632	-0-	253	2			N	-0-					222
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					222
04	1320	N	12	-0-	-1308	-0-	12	2			N	-0-					222

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

11	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	2			N	-0-					63
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					63
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					63
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					63
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					63
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					63

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-					167
12	1271	N	72	-0-	-1199	-0-	72	2			N	-0-					167
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					167
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					167
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	1747	2			N	-0-					79
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					79
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					79
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1644	2	120	9	N	109					188
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	N	7	168	1			27
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2					29

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1057	2	6	9	Y	5					58
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	980	2	10	9	Y	9					67
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	998	2	7	9	Y	6					73
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11					84
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					89
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6					95

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					4
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					4
01	2914	N	2208	-0-	-706	-0-	2208	2			N	-0-					4
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	1975	2			N	-0-					4
03	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					4
04	2130	N	1750	-0-	-380	-0-	1750	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950		820	-0-	-1130	-0-	59	1	755	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1116	#	831	-0-	-285	-0-	64	1	765	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	1116	#	626	-0-	-490	-0-	38	1	578	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	957	#	631	-0-	-326	-0-	36	1	591	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	748	3	Y	25	20	1			7
							28	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3780	X	1291	-0-	-2489	-0-	93	1	1194	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	97	1	1159	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	2294	X	707	-0-	-1587	-0-	44	1	662	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	1914	X	645	-0-	-1269	-0-	37	1	608	3	Y	-0-	1	1			3
03	1829	X	1093	-0-	-736	-0-	52	1	1041	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	60	1	1031	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	3337	2	24	9	Y	22					80
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4009	2	37	9	Y	34					114
01	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3236	2	28	9	Y	25					139
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					172
03	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	3402	2	25	9	Y	23					195
04	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	3146	2	21	9	Y	19					214

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	520	1	727	3	N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	793	1	1039	3	N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	885	1	1221	3	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	773	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	700	1	915	3	N	-0-					-0-
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	825	1	1001	3	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	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
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1085	-0-	-46	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) //CONT.// 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	775	X	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	725	X	697	-0-	-28	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	775	X	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	750	X	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850		2780	-0-	-3070	57666	94	1	2686	3	Y	-0-					-0-
12	6045		3126	-0-	-2919	54747	97	1	3026	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	6045		4540	-0-	-1505	53242	177	1	4005	3	Y	-0-					-0-
							358	4									
02	5655		4105	-0-	-1550	51692	137	1	3849	3	Y	-0-					-0-
							119	4									
03	6045		3096	-0-	-2949	48743	371	1	2692	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	3900		NO RPT	-0-	-3900	44843					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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	6188	-0-	-5812	-0-	207 19	1 9	5962	3	Y	17	16	1			2
12	12400	X	10422	-0-	-1978	-0-	321 10	1 4	10091	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	11284	X	6679	-0-	-4605	-0-	259 525	1 4	5895	3	Y	-0-					-0-
02	10092	X	8532	-0-	-1560	-0-	283 247	1 4	8002	3	Y	-0-					-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1278 115	1 4	9316	3	Y	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

11	5760	X	1078	-0-	-4682	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	2236	-0-	-3034	-0-	70	1	2164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	244	1	5458	3	Y	2	2	1			-0-
							495	4	2	9							
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	257	1	7145	3	Y	2	2	1			-0-
							224	4	2	9							
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	992	1	7079	3	Y	2	2	1			-0-
							89	4	2	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

11	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	2519	-0-	-3901	-0-	56	1	2463	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	77	1	3699	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	4774	X	2335	-0-	-2439	-0-	59	1	2259	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	103	1	4608	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	581	1	4279	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	74	1	2959	3	Y	1579	1507	1			137
							1737	9									
12	2480	X	1905	-0-	-575	-0-	15	1	384	3	Y	1368	1330	1			175
							1	4	1505	9							
01	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	25	1	339	3	Y	1757	1865	1			67
							37	4	1933	9							
02	2320	X	1959	-0-	-361	-0-	15	1	270	3	Y	1514	1357	1			224
							9	4	1665	9							
03	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	54	1	314	3	Y	1057	1144	1			137
							4	4	1163	9							
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					137

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	1525	-0-	-9605	-0-	51	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	10385	X	10034	-0-	-351	-0-	308	1	9717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	10292	X	4554	-0-	-5738	-0-	176	1	4021	3	Y	-0-					-0-
							357	4									
02	9251	X	1488	-0-	-7763	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	10044	X	4092	-0-	-5952	-0-	487	1	3561	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	Y	15	14	1			1
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	132	1	465	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	197	1	576	3	Y	38	30	1			12
							42	9									
01	961	N	702	-0-	-259	-0-	149	1	505	3	Y	30	29	1			13
							15	4	33	9							
02	609	N	242	-0-	-367	-0-	56	1	170	3	Y	1	11	1			3
							15	4	1	9							
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	76	1	216	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	63	1	5625	3	Y	59	55	1			5
							65	9									
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	109	1	5215	3	Y	40	40	1			5
							5	4	44	9							
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	95	1	3612	3	Y	33	37	1			1
							1	4	36	9							
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	89	1	1035	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	287	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	798	-0-	-287	-0-	178	1	602	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	1015	N	532	-0-	-483	-0-	109	1	329	3	Y	58	45	1			13
							30	4	64	9							
03	1085	N	597	-0-	-488	-0-	143	1	406	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1914	-0-	-246	-0-	419	1	1438	3	Y	52	48	1			8
							57	9									
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	477	1	1361	3	Y	70	56	1			22
							77	9									
01	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	396	1	1327	3	Y	38	41	1			19
							41	4	42	9							
02	1856	X	1842	-0-	-14	-0-	425	1	1268	3	Y	29	37	1			11
							117	4	32	9							
03	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	441	1	1219	3	Y	16	21	1			6
							18	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	86430	X	75996	-0-	-10434	-0-	1735	1	72409	3	Y	1684	1617	1			147
							1852	9									
12	89311	X	78586	-0-	-10725	-0-	1652	1	74595	3	Y	2059	1949	1			257
							74	4	2265	9							
01	89311	X	70208	-0-	-19103	-0-	1873	1	67328	3	Y	898	1115	1			40
							19	4	988	9							
02	82505	X	73078	-0-	-9427	-0-	1665	1	69774	3	Y	1482	1306	1			216
							9	4	1630	9							
03	81065	X	79344	-0-	-1721	-0-	93	1	76997	3	Y	2042	2017	1			241
							8	4	2246	9							
04	75000	X	NO RPT	-0-	-75000	-0-					Y	NO RPT					241

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51300	X	45335	-0-	-5965	-0-	507	1	44458	3	Y	336	318	1			29
							370	9									
12	53010	X	44374	-0-	-8636	-0-	457	1	43570	3	Y	278	271	1			36
							41	4	306	9							
01	51584	X	2482	-0-	-49102	-0-	64	1	2397	3	Y	19	53	1			2
							21	9									
02	48256	X	4659	-0-	-43597	-0-	103	1	4513	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
03	51584	X	7924	-0-	-43660	-0-	2	1	7868	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	45330	X	NO RPT	-0-	-45330	-0-					Y	NO RPT					6

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	28696	-0-	-1304	-0-	664	1	27601	3	Y	392	429	1			39
							431	9									
12	32337	X	32337	-0-	-0-	-0-	691	1	31064	3	Y	501	477	1			63
							31	4	551	9							
01	31000	X	23996	-0-	-7004	-0-	633	1	22476	3	Y	791	825	1			29
							17	4	870	9							
02	29000	X	28363	-0-	-637	-0-	637	1	26485	3	Y	1122	988	1			163
							7	4	1234	9							
03	31000	X	19353	-0-	-11647	-0-	25	1	18734	3	Y	538	626	1			75
							2	4	592	9							
04	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					75

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	13251	-0-	-13749	-0-	146	1	12870	3	Y	214	202	1			18
							235	9									
12	27900	X	15075	-0-	-12825	-0-	150	1	14268	3	Y	585	533	1			70
							13	4	644	9							
01	18693	X	16727	-0-	-1966	-0-	422	1	16023	3	Y	252	311	1			11
							5	4	277	9							
02	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	459	1	20235	3	Y	337	299	1			49
							2	4	371	9							
03	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	12	1	23815	3	Y	268	283	1			34
							1	4	295	9							
04	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	915	1	38548	3	Y	7	28	1			3
							8	9									
12	40300	X	39742	-0-	-558	-0-	851	1	38789	3	Y	58	54	1			7
							38	4	64	9							
01	40300	X	40203	-0-	-97	-0-	1068	1	38863	3	Y	243	241	1			9
							5	4	267	9							
02	37700	X	34981	-0-	-2719	-0-	799	1	33903	3	Y	252	224	1			37
							2	4	277	9							
03	40300	X	38241	-0-	-2059	-0-	9	1	38019	3	Y	193	205	1			25
							1	4	212	9							
04	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT					25

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	20054	-0-	-4126	-0-	437	1	19278	3	Y	308	291	1			26
							339	9									
12	24986	X	19223	-0-	-5763	-0-	387	1	18581	3	Y	216	214	1			28
							17	4	238	9							
01	24986	X	21259	-0-	-3727	-0-	3	1	20942	3	Y	280	297	1			11
							6	4	308	9							
02	19517	X	18904	-0-	-613	-0-	2	1	18604	3	Y	269	240	1			40
							2	4	296	9							
03	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	9	1	20948	3	Y	207	221	1			26
							1	4	228	9							
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					26

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	66
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	#	7662	-0-	4932 B	-9872	7625	2	37	9	N	34					89
12	7750		18026	-0-	10276 B	404	17971	2	55	9	N	50					139
01	7750		18022	-0-	10272 B	10676	17969	2	53	9	N	48					187
02	7250		16248	-0-	8998 B	19674	16204	2	44	9	N	40					227
03	5735		17599	-0-	11864 B	31538	17547	2	52	9	N	47	128	1			146
04	5550		NO RPT	-0-	-5550 B	25988					N	NO RPT					146

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	1562	2	N	2					54
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	166	1	1696	2	N	-0-					54
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	N	-0-					54
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	167	1	1701	2	N	-0-					54
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	N	-0-					54
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1789	2	N	-0-					54

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
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	3752		-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
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
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*09	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2440	2	23	9	N	21					260
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	N	19					279
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					292
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					306
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					306
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					306

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					172
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	4526	-0-	-2434	-0-	4491	2	35	9	N	32					229
12	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5712	2	44	9	N	40	178	1			91
01	6913	X	3434	-0-	-3479	-0-	3398	2	36	9	N	33					124
02	6467	X	4296	-0-	-2171	-0-	4260	2	36	9	N	33					157
03	6572	X	5949	-0-	-623	-0-	5896	2	53	9	N	48					205
04	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4942	2	35	9	N	32					237

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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
11	1050	X	50	-0-	-1000	-0-	9	1	41	3	N	-0-					32
12	1085	X	96	-0-	-989	-0-	20	1	76	3	N	-0-					32
01	1085	X	8	-0-	-1077	-0-	2	1	6	3	N	-0-					32
02	1015	X	21	-0-	-994	-0-	5	1	16	3	N	-0-					32
03	62	X	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					32
04	90	X	17	-0-	-73	-0-	4	1	13	3	N	-0-					32

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
11	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7810	2			Y	-0-					19
12	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	8096	2			Y	-0-					19
01	8463	X	8115	-0-	-348	-0-	1285	1	6830	2	Y	-0-	19	7			-0-
02	7801	X	6037	-0-	-1764	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	6773	-0-	-1566	-0-	1181	1	5555	2	Y	34					34
							37	9									
04	7860	X	7421	-0-	-439	-0-	1298	1	6122	2	Y	1	1	1			34
							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
11	7830	X	4729	-0-	-3101	-0-	4729	2			Y	-0-					6
12	8091	X	6582	-0-	-1509	-0-	6582	2			Y	-0-					6
01	8091	X	5648	-0-	-2443	-0-	894	1	4754	2	Y	-0-	6	7			-0-
02	6003	X	4761	-0-	-1242	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	1115	1	5246	2	Y	33					33
							36	9									
*04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1185	1	5589	2	Y	-0-					33

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	2			Y	-0-					22
12	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			Y	-0-					22
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	592	1	3148	2	Y	-0-	22	7			-0-
02	3683	X	2997	-0-	-686	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	661	1	3110	2	Y	75					75
							83	9									
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	626	1	2952	2	Y	-0-					75

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10739	-0-	-541	-0-	1073	1	9626	2	Y	36					80
							40	9									
12	11656	X	11638	-0-	-18	-0-	934	1	10550	2	Y	140	197	1			23
							154	9									
01	11656	X	10800	-0-	-856	-0-	10800	2			Y	-0-	23	7			-0-
02	10817	X	10412	-0-	-405	-0-	10411	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11625	X	11220	-0-	-405	-0-	11219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	11250	X	10812	-0-	-438	-0-	10809	2	3	9	Y	3					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	903	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	9					21
						10	9									
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					21
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	1					22
						1	9									
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					22
*04	DLQ G-10	119	-0-	119	119	16	1	99	2	Y	4					26
						4	9									

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

11	540 N	347	-0-	-193	-0-	46	1	301	2	N	-0-					-0-
12	558 N	402	-0-	-156	-0-	52	1	350	2	N	-0-					-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	57	1	348	2	N	-0-					-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	47	1	287	2	N	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	34	1	210	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	Y	-0-					-0-
							1625	3									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2061	3									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2169	3									
02	1914	N	1898	-0-	-16	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1873	3									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
							2117	3									
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

11	4140	X	3216	-0-	-924	-0-	6	1	674	2	Y	-0-					-0-
							2536	3									
12	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							3262	3									
01	4309	X	3130	-0-	-1179	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3074	3									
02	4031	X	2831	-0-	-1200	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
03	4123	X	3084	-0-	-1039	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
							3054	3									
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							2956	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-					5
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					5
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					5
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					5
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					5
04	T. A.		562	-0-	562	562	28	1	534	2	Y	-0-					5

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9364	-0-	-596	-0-	17	1	1963	2	Y	-0-					10
							7384	3									
12	10292	X	8743	-0-	-1549	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					10
							8444	3									
01	9517	X	7756	-0-	-1761	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					10
							7617	3									
02	9048	X	8010	-0-	-1038	-0-	15	1	90	2	Y	4	4	8			10
							7901	3	4	9							
*03	9672	X	8150	-0-	-1522	-0-	16	1	64	2	Y	2	2	8			10
							8068	3	2	9							
04	8940	X	7718	-0-	-1222	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					10
							7635	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	155	1	1551	2	Y	-0-					6
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	-0-					6
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	187	1	1505	2	Y	-0-					6
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	317	1	1649	2	Y	-0-					6
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	314	1	937	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	Y	-0-					10
							2118	3									
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					10
							2959	3									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					10
							2626	3									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					10
							2385	3									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					10
							2302	3									
04	T. A.		1902	-0-	1902	1902	4	1	17	2	Y	-0-					10
							1881	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		547	-0-	547	547	25	1	522	2	Y	-0-					6
02	14B2 EXT		969	-0-	969	1516	42	1	927	2	Y	-0-					6
03	14B2 EXT		1333	-0-	1333	2849	68	1	1265	2	Y	-0-					6
*04	3759	X	910	-0-	-2849	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					27
							1677	3									
12	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					27
							2268	3									
01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					27
							2220	3									
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	Y	4	4	8			27
							1995	3	4	9							
03	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	3	1	17	2	Y	1	1	8			27
							2084	3	1	9							
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					27
							2092	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							593	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					12
							571	3									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					12
							1009	3									
01	3100	N	3519	-0-	419	419	7	1	56	2	Y	-0-					12
							3456	3									
02	2900	N	4537	-0-	1637	2056	9	1	51	2	Y	-0-					12
							4477	3									
03	3100	N	3806	-0-	706	2762	8	1	30	2	Y	-0-					12
							3768	3									
*04	5946	X	3184	-0-	-2762	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					12
							3150	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		56	-0-	56	345	5	1	51	2	Y	-0-					9
12	T. A.		51	-0-	51	396	4	1	47	2	Y	-0-					9
01	T. A.		16	-0-	16	412	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					9
03	412	X	-0-	-0-	-412	-0-					Y	-0-					9
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					9

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	N	4	4	8			14
							1240	3	4	9							
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
							1716	3									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					14
							1653	3									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	4	4	8			14
							1857	3	4	9							
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	5	5	8			14
							2011	3	6	9							
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
							1890	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

11	840	N	396	-0-	-444	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	3	3	8			4
							1277	3	3	9							
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
							2212	3									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					4
							2370	3									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					4
							2177	3									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					4
							2417	3									
04	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					4
							2226	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

11	2220	N	2028	-0-	-192	-0-	145	1	395	2	N	3	3	8			39
							1485	3	3	9							
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	194	1	67	2	N	-0-					39
							2008	3									
01	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	167	1	30	2	N	-0-					39
							1863	3									
02	1972	N	1884	-0-	-88	-0-	149	1	19	2	N	4	4	8			39
							1712	3	4	9							
*03	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	169	1	15	2	N	8	8	8			39
							1862	3	9	9							
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	160	1	15	2	N	-0-					39
							1722	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	4800	X	3909	-0-	-891	-0-	280	1	762	2	N	-0-					48
							2867	3									
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	346	1	120	2	N	-0-					48
							3581	3									
01	4805	X	3269	-0-	-1536	-0-	262	1	48	2	N	28					76
							2928	3	31	9							
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	381	1	50	2	N	24	8	8			92
							4389	3	26	9							
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	354	1	31	2	N	18	76	1	2	8	32
							3896	3	20	9							
04	3930	X	3682	-0-	-248	-0-	311	1	29	2	N	-0-					32
							3342	3									

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
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	69	2	N	-0-					77
							260	3									
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
							309	3									
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	1	1	5	2	N	-0-					77
							302	3									
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							306	3									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							390	3									
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							324	3									

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
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	202	1	551	2	N	3	3	8			15
							2071	3	3	9							
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	282	1	98	2	N	-0-					15
							2919	3									
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	246	1	45	2	N	-0-					15
							2740	3									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	237	1	31	2	N	-0-					15
							2729	3									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	244	1	21	2	N	-0-					15
							2692	3									
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	254	1	24	2	N	-0-					15
							2734	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3862	-0-	-38	-0-	7	1	809	2	Y	3	3	8			-0-
							3043	3	3	9							
12	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3751	3									
01	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
							3759	3									
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	6	1	37	2	Y	4	4	8			-0-
							3253	3	4	9							
*03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	7	1	30	2	Y	3	3	8			-0-
							3745	3	3	9							
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
							3395	3									

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
11	2490	X	2112	-0-	-378	-0-	4	1	423	2	N	86	181	1	9	8	21
							1590	3	95	9							
12	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	4	1	64	2	N	135					156
							1902	3	149	9							
01	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	4	1	29	2	N	127	144	1			139
							1796	3	140	9							
02	2262	X	1657	-0-	-605	-0-	3	1	18	2	N	74	174	1	11	8	28
							1555	3	81	9							
*03	2232	X	1738	-0-	-494	-0-	3	1	13	2	N	95	10	8			113
							1617	3	105	9							
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	92	175	1			30
							1504	3	101	9							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	226	1	616	2	N	-0-					21
							2318	3									
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	291	1	101	2	N	-0-					21
							3017	3									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	274	1	50	2	N	-0-					21
							3060	3									
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	238	1	31	2	N	-0-					21
							2738	3									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	-0-					21
							2916	3									
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	270	1	26	2	N	-0-					21
							2903	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

11	10440	X	9915	-0-	-525	-0-	18	1	2078	2	N	-0-					29
							7819	3									
12	10757	X	9978	-0-	-779	-0-	18	1	323	2	N	1					30
							9636	3	1	9							
01	10757	X	9827	-0-	-930	-0-	19	1	157	2	N	-0-					30
							9651	3									
02	9860	X	8928	-0-	-932	-0-	17	1	100	2	N	-0-					30
							8811	3									
*03	10323	X	9519	-0-	-804	-0-	19	1	75	2	N	6	6	8			30
							9418	3	7	9							
04	9930	X	9304	-0-	-626	-0-	19	1	81	2	N	-0-					30
							9204	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	N	-0-					8
							1693	3									
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	234	1	81	2	N	-0-					8
							2426	3									
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	198	1	36	2	N	-0-					8
							2214	3									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-					8
							1792	3									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	194	1	17	2	N	-0-					8
							2134	3									
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	19	2	N	-0-					8
							2125	3									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

11	1590	N	810	-0-	-780	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	837	1	9	2	N	-0-					-0-
							279	3									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	838	1	6	2	N	-0-					-0-
							394	3									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	783	1	2	2	N	-0-					-0-
							169	3									
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	837	1	1	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	1200	N	831	-0-	-369	-0-	418	1	4	2	N	-0-					-0-
							409	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	209	1	570	2	N	-0-					15
							2144	3									
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	247	1	86	2	N	-0-					15
							2555	3									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	245	1	44	2	N	-0-					15
							2737	3									
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	205	1	27	2	N	-0-					15
							2356	3									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	233	1	20	2	N	-0-					15
							2564	3									
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	22	2	N	-0-					15
							2492	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	4	1	671	2	N	5					35
							2523	3	6	9							
12	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	4	1	102	2	N	-0-					35
							3037	3									
01	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	4	1	49	2	N	127	136	1			26
							2987	3	140	9							
02	3219	X	2804	-0-	-415	-0-	4	1	31	2	N	-0-					26
							2769	3									
*03	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	4	1	24	2	N	2	2	8			26
							3077	3	2	9							
04	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	4	1	26	2	N	-0-					26
							2902	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

11	2720	N	2590	-0-	-130	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					6
							2042	3									
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					6
							2178	3									
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					6
							2334	3									
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					6
							2057	3									
03	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					6
							1850	3									
04	2580	X	1900	-0-	-680	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					6
							1879	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	3	1	370	2	N	-0-					28
							1393	3									
12	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28
							1735	3									
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	3	1	28	2	N	-0-					28
							1721	3									
02	1711	N	1631	-0-	-80	-0-	3	1	18	2	N	4	4	8			28
							1606	3	4	9							
03	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	3	1	14	2	N	-0-					28
							1741	3									
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					28
							1817	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

11	3900	X	3351	-0-	-549	-0-	4	1	703	2	N	-0-					15
							2644	3									
12	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	4	1	112	2	N	-0-					15
							3340	3									
01	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	4	1	53	2	N	-0-					15
							3264	3									
02	3248	X	3104	-0-	-144	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15
							3065	3									
03	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15
							3152	3									
04	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	4	1	27	2	N	-0-					15
							3055	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3122	-0-	-628	-0-	6	1	654	2	N	3	3	8			13
							2459	3	3	9							
12	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	6	1	108	2	N	-0-					13
							3229	3									
01	3751	X	2988	-0-	-763	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
							2934	3									
02	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	6	1	32	2	N	-0-					13
							2851	3									
*03	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	6	1	23	2	N	2	2	8			13
							2897	3	2	9							
04	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	6	1	26	2	N	-0-					13
							2951	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9857	-0-	-343	-0-	1400	1	1859	2	N	6	6	8			-0-
							6591	3	7	9							
12	10540	X	6833	-0-	-3707	-0-	874	1	253	2	N	-0-					-0-
							5706	3									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	1242	1	237	2	N	-0-					-0-
							8910	3									
02	9541	X	6502	-0-	-3039	-0-	1007	1	117	2	N	4	4	8			-0-
							5374	3	4	9							
*03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1239	1	163	2	N	3	3	8			-0-
							8899	3	3	9							
04	10050	X	7940	-0-	-2110	-0-	1043	1	129	2	N	-0-					-0-
							6768	3									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	175	-0-	-455	-0-	37	2	138	3	N	-0-					10
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
							283	3									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	2	232	3	N	-0-					10
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	2	2	170	3	N	-0-					10
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	2	113	3	N	-0-					10
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	2	238	3	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	2	1	317	2	N	-0-					18
							1193	3									
12	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	2	1	41	2	N	-0-					18
							1224	3									
01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	2	1	19	2	N	-0-					18
							1160	3									
02	1450	N	1314	-0-	-136	-0-	2	1	15	2	N	5	5	8			18
							1291	3	6	9							
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					18
							1536	3									
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					18
							1383	3									

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
11	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	3	1	596	2	N	-0-					23
							2242	3									
12	2976	N	2817	-0-	-159	-0-	4	1	91	2	N	-0-					23
							2722	3									
01	2945	N	2816	-0-	-129	-0-	4	1	45	2	N	-0-					23
							2767	3									
02	2755	N	2547	-0-	-208	-0-	3	1	29	2	N	-0-					23
							2515	3									
*03	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	4	1	21	2	N	3	3	8			23
							2679	3	3	9							
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	4	1	24	2	N	-0-					23
							2671	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	1	1	88	2	N	-0-					28
							332	3									
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	13	2	374	3	N	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					28
							427	3									
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	4	2	363	3	N	-0-					28
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	2	2	269	3	N	-0-					28
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	1	1	3	2	N	-0-					28
							365	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5439	-0-	-1401	-0-	7	1	1139	2	N	6	6	8			21
							4286	3	7	9							
12	7068	X	5427	-0-	-1641	-0-	7	1	176	2	N	-0-					21
							5244	3									
01	6820	X	5085	-0-	-1735	-0-	7	1	79	2	N	101	106	1			16
							4888	3	111	9							
02	6119	X	4397	-0-	-1722	-0-	6	1	49	2	N	-0-					16
							4342	3									
*03	6262	X	5282	-0-	-980	-0-	7	1	42	2	N	4	4	8			16
							5229	3	4	9							
04	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	6	1	40	2	N	-0-					16
							4573	3									

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11141	-0-	-1609	-0-	14	1	2336	2	N	3	3	8			11
							8788	3	3	9							
12	13175	X	11168	-0-	-2007	-0-	14	1	362	2	N	-0-					11
							10792	3									
01	13175	X	10741	-0-	-2434	-0-	14	1	171	2	N	-0-					11
							10556	3									
02	11687	X	9582	-0-	-2105	-0-	13	1	107	2	N	65	4	8			72
							9390	3	72	9							
03	11966	X	10033	-0-	-1933	-0-	14	1	79	2	N	25	84	1			13
							9912	3	28	9							
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	13	1	82	2	N	-0-					13
							9339	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

11	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	2	1	404	2	N	6	6	8			18
							1521	3	7	9							
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	2	1	63	2	N	-0-					18
							1890	3									
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	3	1	31	2	N	-0-					18
							1889	3									
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	2	1	19	2	N	40					58
							1674	3	44	9							
*03	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	2	1	14	2	N	4	4	8			58
							1813	3	4	9							
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	2	1	16	2	N	-0-					58
							1765	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

11	1110	N	576	-0-	-534	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
							454	3									
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							472	3									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							550	3									
02	551	N	425	-0-	-126	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							419	3									
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							446	3									
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							448	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	2	1	398	2	N	-0-					13
							1499	3									
12	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	2	1	58	2	N	-0-					13
							1715	3									
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	3	1	32	2	N	-0-					13
							1962	3									
02	1827	N	1666	-0-	-161	-0-	2	1	19	2	N	-0-					13
							1645	3									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					13
							1790	3									
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	2	1	16	2	N	-0-					13
							1771	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	98	1	268	2	N	-0-					15
							1009	3									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	42	2	N	-0-					15
							1261	3									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	113	1	21	2	N	-0-					15
							1266	3									
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	93	1	12	2	N	-0-					15
							1066	3									
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	93	1	8	2	N	-0-					15
							1025	3									
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	90	1	9	2	N	-0-					15
							964	3									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1	1	221	2	N	-0-					15
							833	3									
12	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1	1	33	2	N	-0-					15
							982	3									
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
							900	3									
02	1015	N	841	-0-	-174	-0-	1	1	9	2	N	3	3	8			15
							828	3	3	9							
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	1	1	5	2	N	-0-					15
							612	3									
04	900	N	719	-0-	-181	-0-	1	1	6	2	N	-0-					15
							712	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	125	1	340	2	N	3	3	8			32
							1279	3	3	9							
12	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	157	1	55	2	N	-0-					32
							1629	3									
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	136	1	25	2	N	-0-					32
							1522	3									
02	1682	N	1530	-0-	-152	-0-	121	1	16	2	N	-0-					32
							1393	3									
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	111	1	10	2	N	-0-					32
							1221	3									
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	134	1	13	2	N	-0-					32
							1443	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	15	1	1739	2	N	6	3	8			26
							6542	3	7	9							
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	10					36
							8785	3	11	9							
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					36
							7721	3									
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	4	4	8			36
							7378	3	4	9							
*03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	155	174	1	7	8	10
							7799	3	171	9							
*04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-					10
							7586	3									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

11	2010	X	1626	-0-	-384	-0-	3	1	341	2	N	-0-					15
							1282	3									
12	2077	X	1047	-0-	-1030	-0-	2	1	34	2	N	-0-					15
							1011	3									
01	2077	X	1230	-0-	-847	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
							1208	3									
02	1856	X	1059	-0-	-797	-0-	2	1	12	2	N	-0-					15
							1045	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					15
							1163	3									
04	1200	N	964	-0-	-236	-0-	2	1	8	2	N	-0-					15
							954	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	5	1	801	2	N	3	3	8			20
							3013	3	3	9							
12	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	5	1	120	2	N	-0-					20
							3581	3									
01	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	3	1	40	2	N	-0-					20
							2492	3									
02	3915	X	3561	-0-	-354	-0-	5	1	40	2	N	3	3	8			20
							3513	3	3	9							
03	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	5	1	30	2	N	-0-					20
							3781	3									
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					20
							3290	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	708	1	595	2	N	-0-					-0-
							2108	3									
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	665	1	93	2	N	-0-					-0-
							2077	3									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	701	1	51	2	N	-0-					-0-
							1936	3									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	658	1	49	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	722	1	38	2	N	4	4	8			-0-
							2100	3	4	9							
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	695	1	41	2	N	-0-					-0-
							2117	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	10	8			34
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-		1	1	244	2	N	19	190	1			12
								917	3	21	9							
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-		1	1	34	2	N	3					15
								1019	3	3	9							
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-		1	1	16	2	N	-0-					15
								979	3									
02	1131	N	873	-0-	-258	-0-		1	1	10	2	N	-0-					15
								862	3									
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-		1	1	7	2	N	-0-					15
								921	3									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-		1	1	8	2	N	-0-					15
								881	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-		1	1	238	2	N	-0-					13
								895	3									
12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-		2	1	39	2	N	-0-					13
								1169	3									
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-		2	1	18	2	N	-0-					13
								1120	3									
02	1102	N	978	-0-	-124	-0-		1	1	11	2	N	-0-					13
								966	3									
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-		2	1	9	2	N	-0-					13
								1104	3									
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		2	1	10	2	N	-0-					13
								1105	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-		245	1	668	2	N	-0-					15
								2513	3									
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-		291	1	101	2	N	-0-					15
								3017	3									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-		276	1	50	2	N	-0-					15
								3079	3									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		238	1	31	2	N	-0-					15
								2743	3									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-		245	1	21	2	N	-0-					15
								2702	3									
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-		217	1	21	2	N	-0-					15
								2336	3									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3564	-0-	-336	-0-		6	1	747	2	N	-0-					7
								2811	3									
12	3937	X	3456	-0-	-481	-0-		6	1	112	2	N	-0-					7
								3338	3									
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-		7	1	54	2	N	-0-					7
								3328	3									
02	3741	X	2906	-0-	-835	-0-		6	1	33	2	N	-0-					7
								2867	3									
03	3999	X	3087	-0-	-912	-0-		6	1	24	2	N	-0-					7
								3057	3									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		6	1	28	2	N	-0-					7
								3186	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	N	-0-					-0-
							2041	3									
12	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
							2490	3									
01	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
							2508	3									
02	2494	X	2283	-0-	-211	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							2253	3									
03	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
							2308	3									
04	2460	N	2185	-0-	-275	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							2162	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	3	N	-0-					42
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					42
							555	3									
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					42
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					42
03	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					42
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

11	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	234	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	267	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	367	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1879	-0-	-760	-0-	304	1	1575	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	1429	-0-	-1392	-0-	226	1	1200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
*05	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	277	1	1889	2	N	-0-					-0-
*06	2490	X	1735	-0-	-755	-0-	202	1	1533	2	N	-0-					-0-
*07	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	220	1	1717	2	N	-0-					-0-
*08	2573	X	1505	-0-	-1068	-0-	179	1	1326	2	N	-0-					-0-
*09	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	221	1	1698	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	182	1	1457	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2490	N	1644	-0-	-846	-0-	213	1	1423	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	2573	X	1592	-0-	-981	-0-	208	1	1384	2	N	-0-					-0-
*01	2573	X	1747	-0-	-826	-0-	286	1	1461	2	N	-0-					-0-
*02	2407	X	1296	-0-	-1111	-0-	209	1	1087	2	N	-0-					-0-
*03	2573	X	1013	-0-	-1560	-0-	160	1	849	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

11	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	2			N	-0-					28
12	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			N	-0-					28
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					28
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					28
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1217	2	31	9	N	28					56
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					56

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					16
12	2914	X	2028	-0-	-886	-0-	2028	2			N	-0-					16
01	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	1827	2			N	-0-					16
02	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2			N	-0-					16
03	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	1614	2	107	9	N	97					113
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					113

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	470	1	1249	2	Y	11	1	8							58
							12	9													
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	509	1	1459	2	Y	12									70
							13	9													
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	573	1	1693	2	Y	18									88
							20	9													
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	420	1	1341	2	Y	21									109
							23	9													
03	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	423	1	1232	2	Y	19									128
							21	9													
04	2220	X	505	-0-	-1715	-0-	115	1	387	2	Y	3									131
							3	9													

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-									11
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-									11
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	654	1	3475	2	Y	-0-	1	1			10	7			-0-
02	3509	X	3198	-0-	-311	-0-	3198	2			Y	-0-									-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	714	1	3358	2	Y	19									19
							21	9													
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	685	1	3233	2	Y	1	1	1							19
							1	9													

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
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	112	1	597	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	119	1	560	2	Y	7					7
							8	9									
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	108	1	509	2	Y	-0-	7	1			-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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	66	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	85	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					5
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					5
01	4867	X	4254	-0-	-613	-0-	493	1	3728	2	Y	30	30	1	5	7	-0-
							33	9									
02	4553	X	3669	-0-	-884	-0-	189	1	3477	2	Y	3					3
							3	9									
03	4867	X	3720	-0-	-1147	-0-	245	1	3453	2	Y	20					23
							22	9									
04	6900	X	3713	-0-	-3187	-0-	247	1	3442	2	Y	22					45
							24	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10632	-0-	-1128	-0-	1066	1	9566	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11180	-0-	-972	-0-	909	1	10271	2	Y	-0-					-0-
01	12152	X	10315	-0-	-1837	-0-	10315	2			Y	-0-					-0-
02	11078	X	9463	-0-	-1615	-0-	9462	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11191	X	9646	-0-	-1545	-0-	9645	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	9725	2	3	9	Y	3					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	163	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	209	1	983	2	Y	31					31
							34	9									
04	990	N	730	-0-	-260	-0-	128	1	602	2	Y	-0-	20	1			11

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
*03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2833	-0-	-1187	-0-	2790	2	43	9	Y	39					39

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					25
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					25
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	251	1	1332	2	Y	195	195	1	25	7	-0-
							215	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18					18
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	277	1	1302	2	Y	112					130
							123	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	255	1	1203	2	Y	26	28	1			128
							29	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	2	1			-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					42
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					42
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-	42	7			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	Y	60					60
							66	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	19	1			9
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	9	1			13
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					13
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1620	2	43	9	Y	39					52
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2686	2	9	9	Y	8					60

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	192	1	1760	2	Y	16	29	1			11
							18	9									
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	193	1	1742	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-	6	7			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					18
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-	18	7			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1146	2	6	9	Y	5	28	1			4
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					4
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					1

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-	2	1			-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
*01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					3
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					3
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	488	1	2596	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	2581	X	1341	-0-	-1240	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1191	-0-	-1816	-0-	206	1	971	2	Y	13					13
							14	9									
04	2880	N	327	-0-	-2553	-0-	57	1	270	2	Y	-0-	11	1			2

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	654	1	3475	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	3109	-0-	-1357	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2773	-0-	-1660	-0-	473	1	2223	2	Y	70					70
							77	9									
04	4050	X	2726	-0-	-1324	-0-	477	1	2249	2	Y	-0-	44	1			26

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
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	247	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	207	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2324	2	1	9	Y	1					1

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
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	40	1	212	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	201	2	Y	3					3
							3	9									
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	3	1			-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
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					2
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					2
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					2
03	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2			Y	-0-					2
04	1410	N	478	-0-	-932	-0-	478	2			Y	-0-					2

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					14
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					14
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	Y	-0-	14	7			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	2	Y	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	249	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	207	1	975	2	Y	30					30
							33	9									
04	1530	N	658	-0-	-872	-0-	115	1	543	2	Y	-0-	19	1			11

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1170	2	99	9	Y	90	72	1			18
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	Y	23	37	1			4
04	720	N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	Y	8					12

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1000	-0-	-1190	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	119	1	897	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	829	-0-	-225	-0-	55	1	774	2	N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	56	1	777	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					7
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					7
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	Y	-0-	4	1	3	7	-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	28	1	397	2	Y	2					2
							2	9									
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	32	1	446	2	Y	3					5
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2208	-0-	-162	-0-	216	1	1983	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	2449	N	2109	-0-	-340	-0-	2109	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1853	-0-	-472	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3311	-0-	311	311	3309	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					5
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					5
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	94	1	713	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1					1
							1	9									
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	42	1	596	2	Y	4					5
							4	9									
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	44	1	605	2	Y	4					9
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	236	1	2160	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	246	1	2218	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2243	-0-	-127	-0-	2237	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					4
01	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2175	2	3	9	Y	3					3
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	81	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	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
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	56	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
11	2640	N	2330	-0-	-310	-0-	229	1	2093	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2328	-0-	-276	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2	1	1			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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	148	1	1035	2	Y	-0-					2
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	-0-					2
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	912	-0-	-328	-0-	909	2	3	9	Y	3					3
04	1770	X	829	-0-	-941	-0-	829	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	147	1	1350	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	1			-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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					5
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					5
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	138	1	1045	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	58	1	816	2	Y	5					6
							6	9									
04	1140	N	797	-0-	-343	-0-	53	1	738	2	Y	5					11
							6	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	340	-0-	-290	-0-	340	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4796	-0-	-334	-0-	4796	2			Y	-0-					20
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					20
01	5301	X	4462	-0-	-839	-0-	4462	2			Y	-0-	20	7			-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4452	-0-	-768	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	359	1	3289	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	374	1	3377	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3277	X	3217	-0-	-60	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					20
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					20
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	20	7			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	63	-0-	-805	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	150	1	703	2	Y	21					21
							23	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	250	1	1180	2	Y	-0-	13	1			8

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					15
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					15
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	-0-	15	7			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	64	1	301	2	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	67	1	314	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VELA, ADRIAN				WELL #: 1	RRCID -> 138821	COMPL. DATE 12/05/2006					TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8373 - 9272				
11	6300	X	5899	-0-	-401	-0-	5893	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			Y	-0-					4
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6941	2	10	9	Y	9					9
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					9
	VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 22	RRCID -> 139318	COMPL. DATE 08/12/1991					TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8171 - 8294				
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE				WELL #: 13	RRCID -> 139456	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9332	PERF. 7598 - 7834				
11	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	2			Y	-0-					4
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					4
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	179	1	950	2	Y	-0-	4	7			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	168	1	793	2	Y	10					10
							11	9									
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	174	1	821	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
	VELA, ADRIAN				WELL #: 5	RRCID -> 139839	COMPL. DATE 04/25/2006					TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8428 - 8998				
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	N	21	23	1			16
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					16
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	16	7			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	2	3	9	N	3					3
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					3
	VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.				WELL #: 7	RRCID -> 140140	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7354 - 7948				
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					3
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	199	1	1060	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	225	1	1056	2	Y	14					14
							15	9									
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	144	1	681	2	Y	-0-	12	1			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1950	2	23	9	Y	21	32	1			17
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					17
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1688	2	Y	-0-	17	7			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	346	1	1629	2	Y	9					9
							10	9									
04	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	309	1	1456	2	Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	159	-0-	-261	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					3
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					3
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	297	1	1581	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	340	1	1600	2	Y	20					20
							22	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	303	1	1431	2	Y	1	18	1			3
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6237	-0-	-1563	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6508	-0-	-1552	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5340	-0-	-2720	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6087	-0-	-119	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4367	-0-	-1903	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	174	N	57	-0-	-117	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	655	2	48	9	Y	44					44
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					44
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-	44	7			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1405	-0-	-575	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2177	-0-	-2143	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1339	-0-	-2815	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	739	-0-	-3353	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	1027	-0-	-2250	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1731	-0-	-1772	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	N	11	7	1			4
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	4	1			-0-
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

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
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					9
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					9
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					9
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					9
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					9
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	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
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-	3	1			-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	5898	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1847	2	204	9	N	185	205	1			38
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	1943	2	112	9	N	102	94	1			46
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2033	2	155	9	N	141	114	1			73
02	1972	N	1938	-0-	-34	-0-	1938	2			N	-0-	73	1			-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7					7
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					7
*03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					7
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					5

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	435	N	184	-0-	-251	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1441	-0-	-38	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	2	22	9	N	20	17	1			3
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4814	2	13	9	N	12	10	1			5
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-	5	1			-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10220	2	66	9	N	60	63	1			12
12	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11846	2	32	9	N	29	28	1			13
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11567	2	34	9	N	31	28	1			16
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8544	2	121	9	N	110	52	1			74
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10543	2	164	9	N	149	93	1	2	6	128
*04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10537	2	95	9	N	86	99	1			115

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19838	2	85	9	N	77	78	1			14
12	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20926	2	35	9	N	32	31	1			15
01	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20889	2	53	9	N	48	37	1			26
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	18931	2	139	9	N	126	66	1			86
03	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20706	2	107	9	N	97	97	1	3	6	83
*04	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20273	2	90	9	N	82	98	1			67

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	504	1	4614	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	522	1	4706	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6578	2	4	9	Y	4	3	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10	9	1			1
12	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	868	N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	566	-0-	-246	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

11	1350	N	173	-0-	-1177	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	304	1	2780	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	337	1	3041	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2987	X	2763	-0-	-224	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
*04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3389	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2			Y	-0-					28
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					28
01	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	2			Y	-0-	28	7			-0-
02	3538	X	2764	-0-	-774	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2952	-0-	-830	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	64	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	306	2	Y	9					9
							10	9									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	61	1	287	2	Y	1	6	1			4
							1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	193	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	181	1	2040	2	Y	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2291	2	171	9	Y	155	123	1			32
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2433	2	158	9	Y	144	157	1			19
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2300	2	63	9	Y	57					76

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					15
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					15
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	60	1	321	2	Y	-0-	15	7			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	76	1	356	2	Y	9					9
							10	9									
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					9

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					25
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					25
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	125	1	949	2	N	-0-	25	7			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	977	2	N	34					34
							37	9									
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	58	1	806	2	N	-0-					34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					61
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					61
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	N	44	105	1			-0-
							48	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	N	14					14
							15	9									
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	50	1	704	2	N	-0-					14
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	N	-0-					14

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					3
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					3
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					8
02	1305	N	1168	-0-	-137	-0-	1168	2			N	-0-					8
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					8
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3174	-0-	174	275	3170	2	4	9	N	4	3	1			1
12	3100	N	3026	-0-	-74	201	3026	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	3337	X	3136	-0-	-201	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	186	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1972	N	1854	-0-	-118	-0-	147	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	149	1	2094	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	137	1	1905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	10221	X	10221	-0-		-0-	-0-	832	1	9119	2	Y	245	205	1			129
								270	9									
12	10079	X	10079	-0-		-0-	-0-	941	1	9138	2	Y	-0-					129
01	7926	X	7926	-0-		-0-	-0-	691	1	7104	2	Y	119	144	1			104
								131	9									
02	5655	X	3971	-0-		-1684	-0-	311	1	3595	2	Y	59	84	1			79
								65	9									
03	6045	X	5689	-0-		-356	-0-	374	1	5270	2	Y	41	81	1			39
								45	9									
*04	5924	X	5924	-0-		-0-	-0-	393	1	5474	2	Y	52	52	1			39
								57	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
11	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	351	1	3841	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					1
01	4579	X	4579	-0-		-0-	-0-	406	1	4172	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	327	1	3781	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	333	1	4688	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*04	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-	306	1	4255	2	Y	1	1	1			1
								1	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
11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-		-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	32	29	1			18
								35	9									
12	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	171	1	1663	2	Y	-0-					18
01	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	177	1	1816	2	Y	24	21	1			21
								26	9									
02	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	141	1	1631	2	Y	27	25	1			23
								30	9									
03	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	145	1	2039	2	Y	15	27	1			11
								17	9									
*04	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	121	1	1689	2	Y	16	16	1			11
								18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	103	1	1127	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					13
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	138	1	1421	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	20	19	1			16
							22	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	2	Y	14	14	1			8
							15	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	217	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	168	1	2340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3700	-0-	700	700	309	1	3391	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3952	-0-	852	1552	369	1	3583	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4620	-0-	1520	3072	409	1	4210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6961	X	3889	-0-	-3072	-0-	309	1	3579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	297	1	4184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	380	1	5283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	492	-0-	-498	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	108	1	395	2	N	-0-					-0-
02	464	N	429	-0-	-35	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	417	1	2913	2	Y	-0-					16
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	469	1	3805	2	Y	-0-					16
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-	16	7			-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3718	2	13	9	Y	12					12
04	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	3243	2			Y	-0-					12

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	213	1	2188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	172	1	1992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	177	1	2502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

11	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	916	-0-	-572	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

11	2670	X	1277	-0-	-1393	-0-	55	1	1222	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	349	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	63	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	898	-0-	-662	-0-	44	1	854	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	213	1	2336	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	288	1	2797	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3858	-0-	758	758	342	1	3515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2900	N	4547	-0-	1647	2405	361	1	4185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3421	-0-	321	2726	227	1	3193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	5240	X	2514	-0-	-2726	-0-	169	1	2344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

*05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	474	1	3701	2	Y	-0-					2
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	585	1	4048	2	Y	-0-					2
*07	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	721	1	3769	2	Y	-0-					2
*08	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	779	1	3376	2	Y	-0-					2
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	644	1	3541	2	Y	-0-					2
*10	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	512	1	3256	2	Y	-0-					2
*11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	496	1	3470	2	Y	-0-					2
*12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	448	1	3637	2	Y	-0-					2
*01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3321	-0-	-639	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

11	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	74	1	1633	2	N	-0-					3
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					3
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	349	1	1277	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1653	N	1309	-0-	-344	-0-	64	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	67	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	63	1	1237	3	N	-0-					-0-

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

11	5700	X	5589	-0-	-111	-0-	5589	2			Y	-0-					7
12	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5844	2			Y	-0-					7
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	5423	X	5024	-0-	-399	-0-	5006	2	18	9	Y	16					16
03	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	5321	2	2	9	Y	2					18
04	5640	X	4963	-0-	-677	-0-	4963	2			Y	-0-					18

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

11	10800	X	5188	-0-	-5612	-0-	224	1	4964	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	4313	-0-	-6258	-0-	209	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7799	-0-	-2772	-0-	1675	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	5417	-0-	-1485	-0-	264	1	5153	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	5422	-0-	-1460	-0-	279	1	5143	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	5757	-0-	-1233	-0-	281	1	5476	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	6					6
							7	9									
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	9					15
							10	9									

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1597	-0-	-1373	-0-	69	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	75	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	413	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1471	-0-	-66	-0-	72	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	77	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	69	1	1342	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	3464	-0-	-1496	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	3441	-0-	-1199	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3005	-0-	-1165	-0-	75	1	2930	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					7
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					7
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	388	1	2936	2	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	2					2
							2	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	Y	13					15
							14	9									
04	4110	X	2357	-0-	-1753	-0-	157	1	2185	2	Y	14					29
							15	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1226	-0-	-994	-0-	53	1	1173	2	N	-0-	5	1			-0-
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	308	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	55	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	55	1	1078	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
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1836	-0-	-444	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3451	-0-	451	451	283	1	3098	2	Y	64	58	1			38
							70	9									
12	3100	N	3534	-0-	434	885	330	1	3204	2	Y	-0-					38
01	3100	N	3838	-0-	738	1623	336	1	3451	2	Y	46	41	1			43
							51	9									
02	5411	X	3788	-0-	-1623	-0-	296	1	3430	2	Y	56	50	1			49
							62	9									
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	312	1	4401	2	Y	34	56	1			27
							37	9									
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	291	1	4055	2	Y	39	37	1			29
							43	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
12	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	53	1	196	2	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2735	-0-	-1885	-0-	118	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	121	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2642	-0-	-2132	-0-	567	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2493	-0-	-842	-0-	122	1	2371	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	129	1	2380	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	101	1	1959	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4172	-0-	-729	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4902	-0-	-337	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4195	-0-	-695	-0-	105	1	4089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	1762	-0-	-935	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	43	1	1690	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4300	-0-	-746	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4590	-0-	-804	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	3747	-0-	-1623	-0-	93	1	3654	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

11	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16731	2	8	9	Y	7	11	1			4
12	16647	X	16577	-0-	-70	-0-	16570	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	16647	X	14780	-0-	-1867	-0-	14780	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	15573	X	14053	-0-	-1520	-0-	14050	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	16647	X	14369	-0-	-2278	-0-	14366	2	3	9	Y	3	2	1			3
*04	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16063	2	11	9	Y	10	8	1			5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3273	-0-	-633	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3654	X	3017	-0-	-637	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2808	-0-	-1032	-0-	70	1	2738	2	Y	-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 #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	95	1	2114	2	N	-0-	4	1			-0-
12	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	102	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	488	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1883	-0-	-263	-0-	92	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	91	1	1675	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1591	-0-	-599	-0-	78	1	1513	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	41	1	149	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1306	-0-	-794	-0-	55	1	1220	2	N	28	17	1			11
							31	9									
12	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					11
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	315	1	1150	2	N	-0-	11	1			-0-
02	1276	N	1242	-0-	-34	-0-	60	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	954	-0-	-456	-0-	44	1	851	3	N	54	27	1			27
							59	9									

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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	94	1	345	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4740	X	4148	-0-	-592	-0-	179	1	3969	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4898	X	4025	-0-	-873	-0-	195	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	1004	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	3848	-0-	-618	-0-	188	1	3660	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	195	1	3605	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	189	1	3682	3	N	-0-					-0-

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
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					24
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					24
01	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	133	1	1009	2	N	132	156	1			-0-
							145	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	28					28
							31	9									
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					28
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	68	1	947	2	N	-0-					28

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	224	1	4957	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	183	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1322	1	4835	2	N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	244	1	4503	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	4051	-0-	-1919	-0-	198	1	3853	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3848	-0-	-1236	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
02	4756	X	3317	-0-	-1439	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4103	-0-	-981	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3526	-0-	-1064	-0-	88	1	3438	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2132	-0-	-838	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	268	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	1656	-0-	-1157	-0-	85	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	146	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	142	1	1972	2	N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	591	1	5418	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
12	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	585	1	5281	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	5023	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5335	2	244	9	Y	222	189	1			33
03	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	4954	2	212	9	Y	193	190	1			36
*04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8438	2	199	9	Y	181	170	1			47

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	711	-0-	-909	-0-	18	1	693	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	821	-0-	-319	-0-	20	1	801	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6054	2	11	9	N	10					10
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5898	3	4	9	N	4	6	1			8
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-	8	1			-0-
04	6330	X	5678	-0-	-652	-0-	5678	3			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4609	-0-	-847	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
02	5104	X	4243	-0-	-861	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
*04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	342	1	13356	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1349	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2	3	1			1
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	317	2	2	9	N	2	1	7			2
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	2	1			-0-
03	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1995	-0-	-1065	-0-	50	1	1945	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

11	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3090	-0-	-796	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3390	-0-	-764	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2267	-0-	-1633	-0-	57	1	2210	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3177	2	8	9	Y	7	11	1			5
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3255	2	7	9	Y	6	9	1			2
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2969	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2900	X	2767	-0-	-133	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3031	2	2	9	Y	2	1	1			1

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

11	240	N	122	-0-	-118	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	121	1	441	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	274	1	6080	2	N	-0-	1	1			-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	297	1	5829	2	N	21					21
							23	9									
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1517	1	5546	2	N	162	169	1			14
							178	9									
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	308	1	6006	3	N	56	66	1			4
							62	9									
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	348	1	6415	3	N	49					53
							54	9									
04	7020	X	7000	-0-	-20	-0-	337	1	6564	3	N	90					143
							99	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	292	1	6472	2	N	-0-	3	1			4
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	307	1	6021	2	N	-0-					4
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1709	1	6248	2	N	-0-	4	1			-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	307	1	5980	3	N	119	111	1			8
							131	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	333	1	6133	3	N	-0-					8
04	7710	X	5960	-0-	-1750	-0-	290	1	5658	3	N	11					19
							12	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4037	-0-	-1243	-0-	174	1	3863	2	N	-0-	1	1			-0-
12	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	186	1	3640	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	1020	1	3728	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3594	-0-	-1046	-0-	176	1	3418	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3649	-0-	-1280	-0-	188	1	3461	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3393	-0-	-1137	-0-	166	1	3227	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	8709	-0-	-4131	-0-	376	1	8333	2	N	-0-	1	1			-0-
12	13268	X	10093	-0-	-3175	-0-	489	1	9583	2	N	19	16	1			3
							21	9									
01	13268	X	10105	-0-	-3163	-0-	2170	1	7935	2	N	-0-					3
02	12035	X	9244	-0-	-2791	-0-	452	1	8792	3	N	-0-					3
03	12431	X	9414	-0-	-3017	-0-	484	1	8930	3	N	-0-					3
04	9780	X	9076	-0-	-704	-0-	443	1	8633	3	N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	7442	-0-	-2548	-0-	321	1	7121	2	N	-0-	1	1			-0-
12	10323	X	4506	-0-	-5817	-0-	219	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	5715	-0-	-4608	-0-	1227	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	3501	-0-	-6156	-0-	171	1	3326	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	10323	X	3433	-0-	-6890	-0-	177	1	3256	3	N	-0-					-0-
*04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	550	1	10731	3	N	7					7
							8	9									

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
11	31020	X	21722	-0-	-9298	-0-	937	1	20785	2	N	-0-					-0-
12	29419	X	21090	-0-	-8329	-0-	1024	1	20066	2	N	-0-					-0-
01	29140	X	25235	-0-	-3905	-0-	5410	1	19778	2	N	43					43
							47	9									
02	27260	X	19576	-0-	-7684	-0-	954	1	18618	3	N	4					47
							4	9									
03	29016	X	19697	-0-	-9319	-0-	1013	1	18684	3	N	-0-					47
04	24420	X	18889	-0-	-5531	-0-	922	1	17967	3	N	-0-					47

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	363	1	8061	2	N	-0-					-0-
12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	395	1	7740	2	N	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	2088	1	7633	2	N	-0-					-0-
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	376	1	7310	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	401	1	7393	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	7476	-0-	-1944	-0-	365	1	7105	3	N	5					5
							6	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36480	X	28508	-0-	-7972	-0-	1230	1	27278	2	N	-0-	2	1			-0-
12	36146	X	29124	-0-	-7022	-0-	1409	1	27605	2	N	100	85	1			15
							110	9									
01	36022	X	34678	-0-	-1344	-0-	7448	1	27230	2	N	-0-					15
02	33031	X	27191	-0-	-5840	-0-	1327	1	25864	3	N	-0-					15
03	34193	X	27875	-0-	-6318	-0-	1434	1	26441	3	N	-0-					15
04	33450	X	26432	-0-	-7018	-0-	1289	1	25143	3	N	-0-					15

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1795	-0-	-365	-0-	218	1	1569	2	N	7	11	1			27
							8	9									
12	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	201	1	1479	2	N	9	11	1			25
							10	9									
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	256	1	1958	2	N	3					28
							3	9									
02	2001	X	1655	-0-	-346	-0-	204	1	1441	2	N	9	11	1			26
							10	9									
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	185	1	1529	2	N	4	6	1			24
							4	9									
04	2160	X	1487	-0-	-673	-0-	161	1	1319	2	N	6					30
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	78	1	638	2	Y	-0-					86
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					86
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	86	1	644	2	Y	-0-					86
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					86
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-					86
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	2	Y	-0-					86

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					25
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					25
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					25
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					25
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	87	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	454	-0-	-507	-0-	52	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	69	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	932	2	Y	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	N	4	6	1			25
							4	9									
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	130	1	957	2	N	6	7	1			24
							7	9									
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	120	1	917	2	N	2					26
							2	9									
02	1218	N	995	-0-	-223	-0-	123	1	866	2	N	5	6	1			25
							6	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	159	1	1315	2	N	3	4	1			24
							3	9									
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	110	1	901	2	N	5					29
							6	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5774	-0-	-826	-0-	700	1	5050	2	N	22	34	1			157
							24	9									
12	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	770	1	5671	2	N	91	169	1			79
							100	9									
01	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	701	1	5358	2	N	9					88
							10	9									
02	6235	X	6117	-0-	-118	-0-	754	1	5327	2	N	33	37	1			84
							36	9									
03	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	671	1	5535	2	N	15	24	1			75
							17	9									
*04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	2	N	27					102
							30	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	14079	-0-	-6261	-0-	1708	1	12313	2	N	53	80	1			154
							58	9									
12	21018	X	15734	-0-	-5284	-0-	1871	1	13775	2	N	80	90	1			144
							88	9									
01	20057	X	16253	-0-	-3804	-0-	1877	1	14350	2	N	24					168
							26	9									
02	14645	X	13346	-0-	-1299	-0-	1645	1	11623	2	N	71	91	1			148
							78	9									
03	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1797	1	14821	2	N	53	52	1			149
							58	9									
*04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	1824	1	14969	2	N	125	98	1			176
							138	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1938	-0-	-12	-0-	235	1	1695	2	N	7	10	1			98
							8	9									
12	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	234	1	1724	2	N	10	11	1			97
							11	9									
01	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	218	1	1664	2	N	3					100
							3	9									
02	1885	X	1711	-0-	-174	-0-	211	1	1491	2	N	8	11	1			97
							9	9									
03	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	199	1	1642	2	N	5	7	1			95
							6	9									
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	173	1	1416	2	N	7					102
							8	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					1
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					1
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					1
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	285	1	2057	2	N	9	13	1			129
							10	9									
12	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	283	1	2083	2	N	12	14	1			127
							13	9									
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	292	1	2235	2	N	3					130
							3	9									
02	2262	N	2250	-0-	-12	-0-	277	1	1960	2	N	12	14	1			128
							13	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	266	1	2194	2	N	6	9	1			125
							7	9									
04	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	228	1	1868	2	N	9					134
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1794	-0-	-756	-0-	218	1	1569	2	N	6	10	1			52
							7	9									
12	2449	X	1797	-0-	-652	-0-	214	1	1572	2	N	10	11	1			51
							11	9									
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	268	1	2046	2	N	3					54
							3	9									
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	257	1	1818	2	N	11	12	1			53
							12	9									
03	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	179	1	1478	2	N	4	8	1			49
							4	9									
*04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	282	1	2317	2	N	12					61
							13	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	201	1	1450	2	N	6	10	1			155
							7	9									
12	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	200	1	1472	2	N	9	11	1			153
							10	9									
01	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	196	1	1502	2	N	2					155
							2	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	9	10	1			154
							10	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	231	1	1903	2	N	5	6	1			153
							6	9									
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	N	7					160
							8	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	539	1	4485	2	N	10					242
							11	9									
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	529	1	4896	2	N	21					263
							23	9									
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	905	1	6094	2	N	-0-					263
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	N	18					281
							20	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	577	1	4702	2	N	4					285
							4	9									
04	5280	X	4997	-0-	-283	-0-	553	1	4427	2	N	15					300
							17	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	158	1	1119	2	N	-0-					102
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	183	1	1754	2	N	-0-					102
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	273	1	1841	2	N	-0-					102
02	1247	N	1173	-0-	-74	-0-	127	1	1045	2	N	1					103
							1	9									
03	1922	N	1280	-0-	-642	-0-	140	1	1140	2	N	-0-					103
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	-0-					103

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4072	-0-	-2408	-0-	552	1	3520	2	N	-0-					22
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	638	1	6094	2	N	-0-					22
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	920	1	6200	2	N	-0-					22
02	4930	X	4072	-0-	-858	-0-	440	1	3632	2	N	-0-					22
03	6727	X	6500	-0-	-227	-0-	710	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	717	1	5744	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	87	-0-	-393	-0-	41	1	46	2	N	-0-					108
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	N	-0-					108
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	N	-0-					108
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	N	-0-					108
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	40	1	324	2	N	-0-					92
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	2	27	3		Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			15
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					9
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					9
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	9	9	8			9
							10	9									
*03	341	N	250	-0-	-91	-0-	19	1	223	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					9

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-		-0-	-0-	81	1	862	2	Y	7	7	8			9
								8	9									
12	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					9
01	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-					9
02	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					9
*03	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	112	1	1300	2	Y	6	6	8			9
								7	9									
*04	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	106	1	1198	2	Y	-0-					9

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	990	N	-0-	-0-		-990	-0-					N	2	2	8			-0-
*10	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					N	1	1	8			-0-
11	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	109	1	1089	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
12	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	142	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	149	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					-0-
*03	1209	N	1134	-0-		-75	-0-	181	1	942	2	N	10	10	8			-0-
								11	9									
*04	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	329	1	983	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	2	1	253	2	Y	-0-					-0-
								952	3									
12	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
								1178	3									
01	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
								1156	3									
02	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	2	1	12	2	Y	9	9	8			-0-
								1072	3	10	9							
*03	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	2	1	8	2	Y	6	6	8			-0-
								1026	3	7	9							
04	1140	N	921	-0-		-219	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
								911	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	3	8			1
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	55	1	521	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	496	N	467	-0-	-29	-0-	75	1	388	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	138	1	411	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

11	300	N	241	-0-	-59	-0-	50	2	188	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	2	228	3	Y	-0-					5
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					5
							307	3									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	8	8			5
							437	3	9	9							
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	6	6	8			5
							342	3	7	9							
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5
							350	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

11	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

11	270	N	87	-0-	-183	-0-	18	2	69	3	Y	-0-					10
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	4	2	115	3	Y	-0-					10
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	2	81	3	Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	Y	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	2	85	3	Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	2	73	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	93	1	970	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
12	1333	N	543	-0-	-790	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					2
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					2
02	1044	N	891	-0-	-153	-0-	38	1	850	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					6
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					6
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					20
							690	3									
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
							763	3									
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					20
							650	3									
02	841	N	673	-0-	-168	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
							664	3									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							696	3									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							660	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	2	160	3	Y	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	3	Y	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					20
							530	3									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					20
							605	3									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					20
							593	3									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							559	3									
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					20
							540	3									
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					20
							513	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	2	1	241	2	N	3	3	8			11
							906	3	3	9							
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	2	1	38	2	N	-0-					11
							1134	3									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					11
							1166	3									
02	1102	N	1090	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	N	20					31
							1054	3	22	9							
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	2	1	9	2	N	-0-					31
							1132	3									
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	2	1	9	2	N	-0-					31
							1069	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

11	T. A.		1868	-0-	1868	1868	164	1	1704	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		6312	-0-	6312	8180	317	1	5995	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7012	-0-	7012	15192	320	1	6692	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6286	-0-	6286	21478	270	1	6016	2	Y	-0-					-0-
03	27689	X	6211	-0-	-21478	-0-	315	1	5896	2	Y	-0-					-0-
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	328	1	6168	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

11	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	7	1	788	2	Y	-0-					19
							2965	3									
12	3813	X	2365	-0-	-1448	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					19
							2284	3									
01	3968	X	1938	-0-	-2030	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					19
							1903	3									
02	3712	X	1764	-0-	-1948	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					19
							1741	3									
03	3968	X	1519	-0-	-2449	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					19
							1504	3									
04	2160	X	1298	-0-	-862	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					19
							1284	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	10062	-0-	10062	10062	19	1	160	2	N	-0-					-0-
							9883	3									
02	SWR	10	8817	-0-	8817	18879	17	1	99	2	N	-0-					-0-
							8701	3									
03	SWR	10	9336	-0-	9336	28215	18	1	73	2	N	-0-					-0-
							9245	3									
*04	SWR	10	8834	-0-	8834	37049	18	1	77	2	N	34					34
							8702	3	37	9							

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	546	-0-	546	1094	1	1	114	2	Y	3	3	8			4
							428	3	3	9							
12	T.	A.	529	-0-	529	1623	1	1	17	2	Y	-0-					4
							511	3									
01	T.	A.	422	-0-	422	2045	1	1	7	2	Y	-0-					4
							414	3									
02	T.	A.	468	-0-	468	2513	1	1	5	2	Y	-0-					4
							462	3									
*03	2830	X	317	-0-	-2513	-0-	1	1	2	2	Y	6	6	8			4
							307	3	7	9							
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					4
							378	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	430	1	1144	2	Y	7					17
							8	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	331	1	951	2	Y	5					22
							6	9									
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	357	1	1054	2	Y	8					30
							9	9									
02	1537	X	1286	-0-	-251	-0-	305	1	973	2	Y	7	1	8			36
							8	9									
03	1643	X	1093	-0-	-550	-0-	277	1	809	2	Y	6					42
							7	9									
04	1590	X	700	-0-	-890	-0-	160	1	538	2	Y	2					44
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	430	-0-	-686	-0-	73	1	345	2	Y	11					11
							12	9									
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	157	1	738	2	Y	-0-	7	1			4

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	Y	6	4	1			4
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					4
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					2
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			Y	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

11	480	N	167	-0-	-313	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					28
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					28
01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-	28	7			-0-
02	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-					-0-
04	7500 X	6576	-0-	-924	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			Y	-0-					25
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					25
01	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			Y	-0-	25	7			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	627	-0-	-737	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	705	-0-	-495	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	4762	-0-	-2828	-0-	205	1	4557	2	N	-0-	4	1			37
12	7843	X	4679	-0-	-3164	-0-	225	1	4412	2	N	38	62	1			13
							42	9									
01	7843	X	5357	-0-	-2486	-0-	1138	1	4161	2	N	53					66
							58	9									
02	6786	X	4215	-0-	-2571	-0-	205	1	4010	3	N	-0-					66
03	6262	X	3974	-0-	-2288	-0-	204	1	3770	3	N	-0-					66
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	167	1	3251	3	N	12	37	1			41
							13	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	35	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	205	1	749	2	N	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	37	1	719	3	N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	971	-0-	-769	-0-	42	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	51	1	1008	2	N	42	35	1			7
							46	9									
01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	213	1	779	2	N	-0-					7
02	928	N	856	-0-	-72	-0-	42	1	814	3	N	-0-					7
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	36	1	664	3	N	-0-					7
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	33	1	652	3	N	-0-					7

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	585	2	32	9	Y	29					29
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					29
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	29	7			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4226	2	8	9	Y	7	11	1			4
12	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	4384	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	4444	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4235	2	3	9	Y	3	2	1			1

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	302	-0-	-88	-0-	51	1	251	2	N	-0-					-0-
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					-0-
01	372	#	277	-0-	-95	-0-	49	1	228	2	N	-0-					-0-
02	348	#	328	-0-	-20	-0-	55	1	273	2	N	-0-					-0-
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	46	1	282	2	N	-0-					-0-
*04	390	#	258	-0-	-132	-0-	40	1	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	2	N	-0-					-0-
01	344	R	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	-0-					-0-
02	348	#	315	-0-	-33	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
*04	390	#	283	-0-	-107	-0-	45	1	238	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1950	#	1862	-0-	-88	-0-	756	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	868	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1705	#	1665	-0-	-40	-0-	754	1	911	2	N	-0-					-0-
02	1798	#	756	-0-	-1042	-0-	290	1	466	2	N	-0-					-0-
03	1984	#	736	-0-	-1248	-0-	290	1	446	2	N	-0-					-0-
04	1920	#	638	-0-	-1282	-0-	290	1	348	2	N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					5
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	37	1	452	2	Y	3					8
							3	9									
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	35	1	450	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					6
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					6
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	33	1	397	2	Y	1					7
							1	9									

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					9
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	4					13
							4	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					10
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	46	1	568	2	Y	1					11
							1	9									
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	35	1	427	2	Y	2					13
							2	9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	149	1	1800	2	Y	-0-					29
12	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	140	1	1727	2	Y	14					43
							15	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	1997	2	Y	11	23	1			31
							12	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	1945	2	Y	1					32
							1	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	156	1	1939	2	Y	3					35
							3	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	5					40
							6	9									

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					6
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	5					11
							6	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	Y	1					8
							1	9									
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	39	1	483	2	Y	-0-					8
*04	570	N	477	-0-	-93	-0-	36	1	439	2	Y	2					10
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	353	1	1695	2	N	-0-					94
12	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	182	1	14780	2	N	53					147
							58	9									
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	33	180	1			-0-
02	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13607	2	64	9	N	58					58
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11079	2	24	9	N	22					80
*04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8186	2	15	9	N	14					94

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

11	810	N	532	-0-	-278	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					17
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					17
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	39	1	514	2	Y	4					21
							4	9									
02	522	N	470	-0-	-52	-0-	35	1	433	2	Y	2					23
							2	9									
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	35	1	424	2	Y	1					24
							1	9									
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	36	1	445	2	Y	1					25
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	Y	-0-					11
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					11
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	28	1	372	2	Y	3					14
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1					15
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	1					16
							1	9									
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	Y	2					18
							2	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	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

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					52
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					52
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					52
02	319	N	146	-0-	-173	-0-	11	1	134	2	Y	1	39	1			14
							1	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					14
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					14

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

11	1080	N	641	-0-	-439	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					15
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					15
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	60	1	785	2	Y	7					22
							8	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	2					24
							2	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	60	1	729	2	Y	2					26
							2	9									
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	53	1	657	2	Y	2					28
							2	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

11	1590	X	1474	-0-	-116	-0-	100	1	1374	2	N	-0-					53
12	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	108	1	1470	2	N	-0-					53
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1518	2	N	29					82
							32	9									
02	1537	X	1420	-0-	-117	-0-	106	1	1311	2	N	3					85
							3	9									
03	1581	X	1465	-0-	-116	-0-	111	1	1352	2	N	2					87
							2	9									
04	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	106	1	1306	2	N	2					89
							2	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

11	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					5
12	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	174	1	2154	2	Y	18					23
							20	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	179	1	2327	2	Y	13	27	1			9
							14	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	158	1	2004	2	Y	1					10
							1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	175	1	2175	2	Y	3					13
							3	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	170	1	2056	2	Y	2					15
							2	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					46
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					46
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2					48
							2	9									
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	2	Y	-0-	46	1			2
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					2

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
11	6450	X	5718	-0-	-732	-0-	438	1	5280	2	Y	-0-					64
12	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	458	1	5656	2	Y	47					111
							52	9									
01	6386	X	6374	-0-	-12	-0-	452	1	5886	2	Y	33	68	1			76
							36	9									
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	411	1	5222	2	Y	3					79
							3	9									
03	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	429	1	5342	2	Y	7					86
							8	9									
04	5820	X	5447	-0-	-373	-0-	416	1	5017	2	Y	13					99
							14	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	Y	-0-					6
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	2008	2	Y	17					23
							19	9									
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	124	1	1617	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	152	1	1929	2	Y	1					14
							1	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	3					17
							3	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	2					19
							2	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
11	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-					84
12	4092	X	3039	-0-	-1053	-0-	227	1	2804	2	Y	7					91
							8	9									
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	285	1	3709	2	Y	-0-					91
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	265	1	3360	2	Y	-0-					91
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	268	1	3341	2	Y	-0-					91
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	264	1	3187	2	Y	-0-					91

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	2	Y	-0-					26
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-					26
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	96	1	1255	2	Y	11					37
							12	9									
02	1392	N	928	-0-	-464	-0-	69	1	856	2	Y	3					40
							3	9									
03	1488	N	890	-0-	-598	-0-	68	1	821	2	Y	1					41
							1	9									
*04	1320	N	856	-0-	-464	-0-	64	1	788	2	Y	4					45
							4	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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	Y	3					7
							3	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					7
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					7
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					7
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	44	1	537	2	Y	1					8
							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
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	87	1	1044	2	Y	-0-					20
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	91	1	1129	2	Y	3					23
							3	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	87	1	1134	2	Y	-0-					23
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	86	1	1069	2	Y	-0-					23
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-					23

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	295	1	4063	2	Y	-0-					67
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	323	1	4377	2	Y	-0-					67
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	341	1	4485	2	Y	38					105
							42	9									
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	332	1	4089	2	Y	14					119
							15	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	365	1	4429	2	Y	10					129
							11	9									
*04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	346	1	4267	2	Y	13					142
							14	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	44	1	526	2	N	-0-					38
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					38
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	N	-0-					38
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	N	85	84	1			39
							94	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	58	1	721	2	N	-0-					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	58	1	702	2	N	-0-					39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3065	-0-	-835	-0-	235	1	2830	2	N	-0-					87
12	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	240	1	2969	2	N	-0-					87
01	3503	X	3255	-0-	-248	-0-	230	1	2989	2	N	33					120
							36	9									
02	3277	X	2811	-0-	-466	-0-	204	1	2588	2	N	17					137
							19	9									
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	212	1	2643	2	N	10					147
							11	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	208	1	2515	2	N	10					157
							11	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	143	1	1730	2	N	-0-					212
12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	147	1	1815	2	N	-0-					212
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	143	1	1859	2	N	40	184	1			68
							44	9									
02	2059	X	1735	-0-	-324	-0-	126	1	1601	2	N	7					75
							8	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	N	2					77
							2	9									
*04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	2	N	3					80
							3	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	1406	2	N	-0-					403
12	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1258	2	N	1					404
							1	9									
01	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	29	1	1157	2	N	-0-					404
02	1131	X	939	-0-	-192	-0-	29	1	910	2	N	-0-					404
03	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	29	1	1286	2	N	-0-					404
04	1440	X	1252	-0-	-188	-0-	29	1	1223	2	N	-0-					404

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					134
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					134
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	2	22	9	N	20					154
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30	9	N	27	167	1			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	621	2	2	9	N	2					142
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5					147
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	N	10					157
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					162
03	1178	N	404	-0-	-774	-0-	401	2	3	9	N	3					165
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	124	1	610	2	N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	136	1	626	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	133	1	613	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	108	1	534	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	121	1	738	2	N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	113	1	621	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	133	1	770	2	Y	-0-					5
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	139	1	790	2	Y	-0-					5
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	134	1	749	2	Y	1					6
							1	9									
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	128	1	715	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	138	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	135	1	723	2	Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	447	1	2584	2	Y	-0-					19
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	2	Y	-0-					19
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	545	1	3059	2	Y	5					24
							6	9									
02	3161	X	3103	-0-	-58	-0-	471	1	2632	2	Y	-0-	22	1			2
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	530	1	2883	2	Y	-0-					2
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	Y	-0-					2

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					2
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					2
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	18	1	103	2	Y	1					3
							1	9									
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	12	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	2	Y	-0-					3
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	111	1	630	2	Y	-0-					3
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	109	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	117	1	638	2	Y	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	Y	-0-					1
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	26	1	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	619	1	3579	2	Y	-0-					25
12	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	637	1	3632	2	Y	-0-					25
01	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	607	1	3405	2	Y	6					31
							7	9									
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	628	1	3510	2	Y	-0-	27	1			4
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	645	1	3508	2	Y	-0-					4
04	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	569	1	3048	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
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	277	1	1602	2	Y	-0-					9
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	308	1	1756	2	Y	-0-					9
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	267	1	1496	2	Y	3					12
							3	9									
02	1827	N	1698	-0-	-129	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-	11	1			1
03	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	282	1	1536	2	Y	-0-					1
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1488	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
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	264	1	1528	2	Y	-0-					10
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	272	1	1552	2	Y	-0-					10
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	270	1	1514	2	Y	3					13
							3	9									
02	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	242	1	1355	2	Y	-0-	11	1			2
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	265	1	1442	2	Y	-0-					2
04	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	236	1	1263	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
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	579	1	3352	2	N	-0-					21
12	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	596	1	3397	2	N	-0-					21
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	616	1	3454	2	N	6					27
							7	9									
02	3799	X	3592	-0-	-207	-0-	545	1	3047	2	N	-0-	25	1			2
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	608	1	3306	2	N	-0-					2
04	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	605	1	3239	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
11	3000	N	2050	-0-	-950	3	302	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	292	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	296	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	270	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	284	1	1547	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	287	1	1537	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
11	6120	X	5572	-0-	-548	-0-	821	1	4751	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	820	1	4671	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	835	1	4685	2	Y	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	761	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	813	1	4424	2	Y	-0-					-0-
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	821	1	4398	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
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	149	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	151	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	138	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	146	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	148	1	795	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

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
11	1855		1855	-0-	-0-	61	1849	2	6	9	N	5					5
12	2976		2508	-0-	-468	-0-	2489	2	19	9	N	17					22
01	2976		3001	-0-	25	25	2969	2	32	9	N	29					51
02	2784		2467	-0-	-317	-0-	2445	2	22	9	N	20					71
03	2976		2294	-0-	-682	-0-	2275	2	19	9	N	17					88
04	2880		1679	-0-	-1201	-0-	1668	2	11	9	N	10					98

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	#	3808	-0-	-332	-0-	3802	3	6	9	N	5					30
12	4278	#	4079	-0-	-199	-0-	4059	3	20	9	N	18					48
01	4278	#	3894	-0-	-384	-0-	3859	3	35	9	N	32					80
02	4002	#	3663	-0-	-339	-0-	3635	3	28	9	N	25					105
03	4123	#	3785	-0-	-338	-0-	3785	3			N	-0-					105
04	3960	#	3744	-0-	-216	-0-	3713	3	31	9	N	28					133

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354		354	-0-	-0-	1715	346	2	8	9	N	7					22
12	775		398	-0-	-377	1338	395	2	3	9	N	3					25
01	1643	N	305	-0-	-1338	-0-	303	2	2	9	N	2					27
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	328	2	3	9	N	3					30
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	N	2					32
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	136	2	15	9	Y	14					83
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					83
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	120	2	7	9	Y	6					89
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	120	2	4	9	Y	4					93
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					93
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	498	-0-	-372	-0-	20	1	404	2	Y	5					130
							68	3	6	9							
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	4					134
							139	3	4	9							
01	899	X	617	-0-	-282	-0-	19	1	495	2	Y	4					138
							99	3	4	9							
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	Y	220	334	1			24
							168	3	242	9							
03	961	X	647	-0-	-314	-0-	17	1	499	2	Y	44					68
							83	3	48	9							
04	930	X	296	-0-	-634	-0-	10	1	255	2	Y	18					86
							11	3	20	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					41
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					41
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	187	1	3705	2	Y	3					69
							617	3	3	9							
12	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	56	1	1045	2	Y	5					74
							187	3	6	9							
01	1519	X	563	-0-	-956	-0-	18	1	452	2	Y	3					77
							90	3	3	9							
02	2146	X	392	-0-	-1754	-0-	5	1	123	2	Y	220	273	1			24
							22	3	242	9							
03	2294	X	602	-0-	-1692	-0-	15	1	461	2	Y	44					68
							78	3	48	9							
04	2220	X	884	-0-	-1336	-0-	30	1	799	2	Y	18					86
							35	3	20	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	137	1	2716	2	N	-0-					-0-
							453	3									
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	2603	2	N	-0-					-0-
							467	3									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	105	1	2717	2	N	-0-					-0-
							543	3									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	93	1	2554	2	N	-0-					-0-
							462	3									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	89	1	2653	2	N	-0-					-0-
							445	3									
04	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	101	1	2703	2	N	-0-					-0-
							120	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	329	1	1820	2	Y	-0-					1
12	2201	N	476	-0-	-1725	-0-	155	1	321	2	Y	-0-					1
01	1984	N	27	-0-	-1957	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					1
02	2088	N	12	-0-	-2076	-0-	12	2			Y	-0-					1
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 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
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7665	-0-	-525	-0-	318	1	6298	2	Y	-0-					-0-
							1049	3									
12	7719	X	6094	-0-	-1625	-0-	263	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							888	3									
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	241	1	6268	2	Y	-0-					-0-
							1254	3									
02	7424	X	6976	-0-	-448	-0-	209	1	5731	2	Y	-0-					-0-
							1036	3									
03	7936	X	6080	-0-	-1856	-0-	169	1	5061	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
04	7680	X	7434	-0-	-246	-0-	256	1	6873	2	Y	-0-					-0-
							305	3									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1350	-0-	-390	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	2790	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	112	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	110	1	3297	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	2	Y	-0-					-0-
							140	3									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	1942	1	38516	2	Y	-0-					-0-
							6420	3									
12	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	1914	1	35900	2	Y	-0-					-0-
							6444	3									
01	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	1524	1	39565	2	Y	-0-					-0-
							7910	3									
02	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	1321	1	36323	2	Y	-0-					-0-
							6570	3									
03	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	1277	1	38257	2	Y	-0-					-0-
							6423	3									
*04	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	1552	1	41601	2	Y	-0-					-0-
							1845	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	57137	X	9723	-0-	-47414	-0-	403 1331	1 3	7989	2	Y	-0-			-0-
12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	982 3308	1 3	18427	2	Y	-0-			-0-
01	9864	X	9028	-0-	-836	-0-	281 1457	1 3	7290	2	Y	-0-			-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1 6	1 3	32	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16	13	2	3	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	37316	X	37316	-0-	-0-	-0-	1546 5110	1 3	30660	2	N	-0-			-0-
12	36614	X	36614	-0-	-0-	-0-	1583 5331	1 3	29700	2	N	-0-			-0-
01	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	1163 6036	1 3	30189	2	N	-0-			-0-
02	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	1003 4985	1 3	27562	2	N	-0-			-0-
03	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	994 5001	1 3	29786	2	N	-0-			-0-
*04	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	1202 1429	1 3	32220	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	Y	-0-			-0-
							367	3							
01	2511	X	77	-0-	-2434	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
02	2349	X	798	-0-	-1551	-0-	24	1	656	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
03	2511	X	777	-0-	-1734	-0-	22	1	647	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	38	1	1004	2	Y	-0-			-0-
							44	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	X	345	-0-	-285	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			-0-
							48	3							
12	620	X	584	-0-	-36	-0-	25	1	474	2	Y	-0-			-0-
							85	3							
01	682	X	319	-0-	-363	-0-	10	1	258	2	Y	-0-			-0-
							51	3							
02	638	X	514	-0-	-124	-0-	15	1	422	2	Y	-0-			-0-
							77	3							
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
*04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	Y	-0-			-0-
							25	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		250	-0-	250	604	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
12	14B2 EXT		88	-0-	88	692	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
01	14B2 EXT		43	-0-	43	735	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
02	14B2 EXT		45	-0-	45	780	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
03	828	X	48	-0-	-780	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9307	-0-	-2243	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-			-0-
							1274	3							
12	10881	X	8461	-0-	-2420	-0-	366	1	6863	2	Y	-0-			-0-
							1232	3							
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	344	1	8939	2	Y	-0-			-0-
							1788	3							
02	8990	X	8505	-0-	-485	-0-	254	1	6987	2	Y	-0-			-0-
							1264	3							
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	274	1	8207	2	Y	-0-			-0-
							1378	3							
04	10710	X	9068	-0-	-1642	-0-	313	1	8383	2	Y	-0-			-0-
							372	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1082	-0-	-1528	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
							148	3									
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	196	1	3678	2	N	-0-					-0-
							660	3									
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	80	1	2084	2	N	-0-					-0-
							417	3									
02	2523	X	1782	-0-	-741	-0-	53	1	1464	2	N	-0-					-0-
							265	3									
03	4526	X	1162	-0-	-3364	-0-	32	1	967	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	4380	X	802	-0-	-3578	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
							33	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
11	25770	X	22124	-0-	-3646	-0-	917	1	18178	2	N	-0-					-0-
							3029	3									
12	24366	X	18734	-0-	-5632	-0-	810	1	15196	2	N	-0-					-0-
							2728	3									
01	22837	X	12094	-0-	-10743	-0-	376	1	9765	2	N	-0-					-0-
							1953	3									
02	14645	X	3068	-0-	-11577	-0-	92	1	2520	2	N	-0-					-0-
							456	3									
03	15655	X	12251	-0-	-3404	-0-	340	1	10198	2	N	-0-					-0-
							1713	3									
04	15150	X	2505	-0-	-12645	-0-	86	1	2316	2	N	-0-					-0-
							103	3									

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
11	1920	X	1056	-0-	-864	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	1984	X	1053	-0-	-931	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

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
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	196	1	3893	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	260	1	4875	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	146	1	3793	2	Y	-0-					-0-
							758	3									
02	4466	X	3366	-0-	-1100	-0-	101	1	2765	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
03	6014	X	2857	-0-	-3157	-0-	79	1	2378	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
04	5820	X	2666	-0-	-3154	-0-	92	1	2465	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

11	7230	X	2176	-0-	-5054	-0-	90	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	6110	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
02	4959	X	1246	-0-	-3713	-0-	37	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
03	5301	X	1333	-0-	-3968	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
04	7320	X	3480	-0-	-3840	-0-	120	1	3217	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	315	1	6248	2	N	-0-					-0-
							1041	3									
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	317	1	5951	2	N	-0-					-0-
							1068	3									
01	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	204	1	5287	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	223	1	6133	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	216	1	6486	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
04	DLQ G-10		7551	-0-	7551	7551	260	1	6981	2	N	-0-					-0-
							310	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

11	10620	X	9770	-0-	-850	-0-	405	1	8027	2	N	-0-					-0-
							1338	3									
12	10664	X	9613	-0-	-1051	-0-	416	1	7798	2	N	-0-					-0-
							1399	3									
01	10077	X	9654	-0-	-423	-0-	300	1	7795	2	N	-0-					-0-
							1559	3									
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	278	1	7647	2	N	-0-					-0-
							1383	3									
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	280	1	8403	2	N	-0-					-0-
							1411	3									
*04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	370	1	9910	2	N	-0-					-0-
							439	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	245 811	1 3	4864	2	Y	-0-					-0-
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	436 1466	1 3	8170	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	172 894	1 3	4473	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	5260	-0-	-453	-0-	157 782	1 3	4321	2	Y	-0-					-0-
03	10075	X	5176	-0-	-4899	-0-	144 723	1 3	4309	2	Y	-0-					-0-
04	9750	X	5892	-0-	-3858	-0-	203 242	1 3	5447	2	Y	-0-					-0-

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
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4 15	1 3	87	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6 20	1 3	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3 14	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	36 178	1 3	983	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	34 169	1 3	1010	2	Y	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41 48	1 3	1088	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 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
11	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

11	6000	X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5922	-0-	-278	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

11	4170	X	1199	-0-	-2971	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	2380	2380	2			N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	3	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	61	1	1355	3	N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	76	1	1651	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

11	DLQ G-10		9104	-0-	9104	17228	400	1	8704	3	N	-0-					-0-
12	27018	X	9790	-0-	-17228	-0-	451	1	9339	3	N	-0-					-0-
01	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	481	1	10332	3	N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	479	1	10310	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	7795	-0-	-2001	-0-	336	1	7459	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9186	-0-	-1284	-0-	402	1	8784	3	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
11	DLQ G-10		4918	-0-	4918	10805	216	1	4699	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	18308	X	7503	-0-	-10805	-0-	346	1	7151	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	N	-0-					-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	283	1	6102	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	5898	-0-	-1077	-0-	255	1	5643	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6120	-0-	-1140	-0-	268	1	5852	3	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					93
							69	3									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					93
							39	3									
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	23	1	608	2	N	-0-					93
							122	3									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					93
							100	3									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					93
							99	3									
04	720	N	446	-0-	-274	-0-	15	1	412	2	N	-0-					93
							19	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
11	6720	X	4073	-0-	-2647	-0-	372	1	3655	2	N	42					334
							46	9									
12	6448	X	4825	-0-	-1623	-0-	376	1	4388	2	N	55	190	1			199
							61	9									
01	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	449	1	4566	2	N	41					240
							45	9									
02	4176	X	3471	-0-	-705	-0-	302	1	3101	2	N	62					302
							68	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	424	1	4419	2	N	40					342
							44	9									
04	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	316	1	3632	2	N	40	187	1			195
							44	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	1922		-0-	-0-	-1922	-0-	N	-0-	-0-
*04	1860		-0-	-0-	-1860	-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
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	284	-0-	-151	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

11	720	N	695	-0-	-25	-0-	40 13	1 9	642	2	Y	12					18
12	1271	N	671	-0-	-600	-0-	38 12	1 9	621	2	Y	11	16	1			13
01	1054	N	776	-0-	-278	-0-	17 15	1 9	744	2	Y	14					27
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	1109	2	Y	15	24	1			18
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29 20	1 9	913	2	Y	18					36
04	750	N	467	-0-	-283	-0-	18	1	449	2	Y	-0-	7	1			29

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	647	2	Y	4					7
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	55 3	1 9	618	2	Y	3	4	1			6
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	48 2	1 9	593	2	Y	2	4	1			4
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	584	2	Y	4	3	1			5
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	638	2	Y	5	4	1			6
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	540	2	Y	2	4	1			4

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	591	2	Y	3					6
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	48 4	1 9	535	2	Y	4	4	1			6
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	43 1	1 9	530	2	Y	1	3	1			4
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	42 3	1 9	528	2	Y	3	3	1			4
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	702	2	Y	5	3	1			6
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	620	2	Y	2	4	1			4

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	34	1	881	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	30	1	710	2	Y	2					45
							2	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	1	3	1			43
							1	9									
02	899	N	875	-0-	-24	-0-	28	1	845	2	Y	2					45
							2	9									
03	744	N	393	-0-	-351	-0-	10	1	383	2	Y	-0-	3	1			42
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	22	1	595	2	Y	3	3	1			42
							3	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

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
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	71	1	876	2	Y	6					12
							7	9									
12	1519	N	328	-0-	-1191	-0-	27	1	300	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
01	1674	N	917	-0-	-757	-0-	68	1	843	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	988	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	11	6	1			13
							12	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	134	1	1530	2	Y	6	9	1			10
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	56	1	686	2	Y	4					7
							4	9									
12	961	N	649	-0-	-312	-0-	53	1	593	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	64	1	736	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	109	1	1339	2	Y	8					15
							9	9									
12	2139	N	1068	-0-	-1071	-0-	87	1	975	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1745	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2006	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	197	1	2253	2	Y	10	14	1			16
							11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	2					4
							2	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	2	1			1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	T. A.		394	-0-	394	394	29	1	362	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	T. A.		545	-0-	545	939	44	1	499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	160	1	1959	2	Y	4					24
							4	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	153	1	1710	2	Y	6					30
							7	9									
01	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	130	1	1600	2	Y	1					31
							1	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	167	1	2086	2	Y	-0-					31
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	167	1	2072	2	Y	-0-					31
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	142	1	1622	2	Y	2					33
							2	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1934	-0-	-46	-0-	71	1	1859	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	74	1	1734	2	N	5					7
							6	9									
01	2046	X	1936	-0-	-110	-0-	84	1	1848	2	N	4	8	1			3
							4	9									
02	1914	X	1665	-0-	-249	-0-	53	1	1608	2	N	4					7
							4	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2246	2	N	1	6	1			2
							1	9									
*04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	71	1	1934	2	N	11	11	1			2
							12	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
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	14	1	176	2	Y	2					2
							2	9									
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	1	1			1
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	445	1	5461	2	Y	33					51
							36	9									
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	505	1	5643	2	Y	31	30	1			52
							34	9									
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	491	1	6061	2	Y	28	36	1			44
							31	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	456	1	5707	2	Y	37	34	1			47
							41	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	426	1	5268	2	Y	37	37	1			47
							41	9									
04	6360	X	5448	-0-	-912	-0-	436	1	4987	2	Y	23	34	1			36
							25	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
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					1
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	1					2
							1	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	Y	19					96
							21	9									
12	868	N	621	-0-	-247	-0-	51	1	569	2	Y	1					97
							1	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	17					114
							19	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	Y	23					137
							25	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	80	1	990	2	Y	-0-					137
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	-0-					137

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 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
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	9					17
							10	9									
12	1271	N	957	-0-	-314	-0-	78	1	873	2	Y	5	10	1			12
							6	9									
01	2015	N	839	-0-	-1176	-0-	63	1	776	2	Y	-0-	6	1			6
02	864	N	484	-0-	-380	-0-	36	1	446	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	933	2	Y	5					9
							6	9									
12	1147	N	939	-0-	-208	-0-	77	1	855	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	72	1	886	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	954	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	72	1	827	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	184	N	172	-0-	-12	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	1	1			1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	1	1			1

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	853	-0-	-2897	-0-	31	1	820	2	N	2	6	1			42
							2	9									
12	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	73	1	1728	2	N	6					48
							7	9									
01	1922	X	1141	-0-	-781	-0-	50	1	1089	2	N	2	8	1			42
							2	9									
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	68	1	2061	2	N	6					48
							7	9									
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	1	6	1			43
							1	9									
*04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	85	1	2323	2	N	13	13	1			43
							14	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2458	2	N	14	10	1			109
							15	9									
12	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	95	1	2226	2	N	7					116
							8	9									
01	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	101	1	2204	2	N	4	10	1			110
							4	9									
02	2494	X	2221	-0-	-273	-0-	71	1	2143	2	N	6					116
							7	9									
03	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	62	1	2403	2	N	1	8	1			109
							1	9									
04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	74	1	2013	2	N	11	11	1			109
							12	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	1					1
							1	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	1	4	1			84
							1	9									
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	35	1	816	2	Y	3					87
							3	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	Y	2	4	1			85
							2	9									
02	841	N	816	-0-	-25	-0-	26	1	788	2	Y	2					87
							2	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	1	3	1			85
							1	9									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	860	2	Y	5	5	1			85
							6	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	369	-0-	-381	-0-	14	1	354	2	N	1	2	1			77
							1	9									
12	806	X	335	-0-	-471	-0-	14	1	320	2	N	1					78
							1	9									
01	806	X	399	-0-	-407	-0-	17	1	382	2	N	-0-	1	1			77
02	406	X	289	-0-	-117	-0-	9	1	279	2	N	1					78
							1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-	1	1			77
*04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	2	2	1			77
							2	9									

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	4					11
							4	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2014	2	Y	7					18
							8	9									
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	173	1	2140	2	Y	2					20
							2	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	-0-					20
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	157	1	1943	2	Y	-0-					20
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	Y	2					22
							2	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	1					8
							1	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	3					11
							3	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	1					12
							1	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					12
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					12
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	33	1	539	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	8	1	354	2	Y	4					7
							4	9									
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	589	N	72	-0-	-517	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	391	-0-	-4319	-0-	23	1	364	2	Y	4					13
							4	9									
12	4867	X	163	-0-	-4704	-0-	9	1	152	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
01	4867	X	309	-0-	-4558	-0-	7	1	299	2	Y	3					10
							3	9									
02	3567	X	349	-0-	-3218	-0-	1	1	345	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
03	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	52	1	1658	2	Y	21					27
							23	9									
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	119	1	2911	2	Y	-0-	5	1			22

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	Y	8					13
							9	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	58	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	820	-0-	-140	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					1
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					2
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					52
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					52
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					52
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					52
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	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

11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					200
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					200
01	1178	X	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-	146	1			54
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					54
03	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1801	2	15	9	N	14					68
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12					80

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	48	1	592	2	Y	4					7
							4	9									
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	54	1	607	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	806	N	526	-0-	-280	-0-	39	1	486	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	T. A.		626	-0-	626	626	47	1	575	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	T. A.		635	-0-	635	1261	51	1	581	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	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

11	14B2	EXT	110	-0-	110	B	-2205	110	4		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-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
11	6210	X	4403	-0-	-1807	-0-	758	1	3642	2	N	3					154
							3	9									
12	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	424	1	4776	2	N	2					156
							2	9									
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	595	1	5030	2	N	3					159
							3	9									
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1060	1	4370	2	N	1					160
							1	9									
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	671	1	4824	2	N	1					161
							1	9									
04	5460	X	4819	-0-	-641	-0-	542	1	4263	2	N	13	12	8			162
							14	9									

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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA 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
*11	870	N	524	-0-	-346	-0-	490	3	34	9	Y	31	35	1			16
*12	713	N	471	-0-	-242	-0-	437	3	34	9	Y	31	30	1			17
*01	620	N	444	-0-	-176	-0-	408	3	36	9	Y	33	31	1			19
02	522	N	292	-0-	-230	-0-	269	3	23	9	Y	21	15	1			25
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	262	3	44	9	Y	40	34	1			31
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	202	3	36	9	Y	33	35	1			29

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4481	3	31	9	Y	28	31	1			14
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4322	3	31	9	Y	28	27	1			15
*01	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4161	3	32	9	Y	29	27	1			17
02	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3764	3	20	9	Y	18	13	1			22
03	4805	X	3789	-0-	-1016	-0-	3748	3	41	9	Y	37	31	1			28
04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3524	3	32	9	Y	29	31	1			26

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5010	X	4660	-0-	-350	-0-	546	1	4019	3	Y	86	100	1			44
							95	9									
*12	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	538	1	3908	3	Y	80	80	1			44
							88	9									
*01	5022	X	4310	-0-	-712	-0-	548	1	3666	3	Y	87	80	1			51
							96	9									
02	4698	X	3795	-0-	-903	-0-	488	1	3248	3	Y	54	39	1			66
							59	9									
03	5022	X	3931	-0-	-1091	-0-	674	1	3141	3	Y	105	90	1			81
							116	9									
04	4680	X	3630	-0-	-1050	-0-	682	1	2852	3	Y	87	91	1			77
							96	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1324	3	30	9	Y	27	13	1			14
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	3	30	9	Y	27	26	1			15
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9	Y	28	26	1			17
02	1305	N	1187	-0-	-118	-0-	1167	3	20	9	Y	18	13	1			22
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1166	3	39	9	Y	35	30	1			27
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1112	3	32	9	Y	29	30	1			26

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	274	3	29	9	Y	26	19	1			13
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	293	3	25	9	Y	23	23	1			13
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	254	3	29	9	Y	26	24	1			15
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	224	3	19	9	Y	17	12	1			20
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	230	3	34	9	Y	31	27	1			24
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	224	3	29	9	Y	26	27	1			23

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3153	-0-	3153	3687	367	1	2702	3	Y	76	43	1			39
							84	9									
12	0	W	2967	-0-	2967	6654	349	1	2537	3	Y	74	72	1			41
							81	9									
01	0	W	2832	-0-	2832	9486	356	1	2381	3	Y	86	77	1			50
							95	9									
02	0	W	2553	-0-	2553	12039	326	1	2166	3	Y	55	39	1			66
							61	9									
*03	0	W	3289	-0-	3289	15328	560	1	2613	3	Y	105	90	1			81
							116	9									
04	0	W	2866	-0-	2866	18194	535	1	2234	3	Y	88	91	1			78
							97	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7345	-0-	7345	15231	339	1	6749	3	Y	234	288	1			48
							257	9									
12	T. A.		7462	-0-	7462	22693	351	1	6829	3	Y	256	219	1			85
							282	9									
01	T. A.		7168	-0-	7168	29861	365	1	6542	3	Y	237	218	1			104
							261	9									
02	T. A.		6879	-0-	6879	36740	327	1	6264	3	Y	262	251	1			115
							288	9									
03	43333	X	6593	-0-	-36740	-0-	335	1	6097	3	Y	146	156	1			105
							161	9									
04	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	344	1	6294	3	Y	18	111	1			12
							20	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	3	N	-0-					27
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	3	N	-0-					27
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	N	116					143
							128	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	N	23					166
							25	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	2					168
							2	9									
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					168

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29010	X	26528	-0-	-2482	-0-	1265	1	25128	3	N	123	118	1			20
							135	9									
12	29977	X	26282	-0-	-3695	-0-	1275	1	24798	3	N	190	151	1			59
							209	9									
01	29977	X	26688	-0-	-3289	-0-	1404	1	25206	3	N	71	87	1			43
							78	9									
02	26738	X	24631	-0-	-2107	-0-	1220	1	23407	3	N	4	31	1			16
							4	9									
03	27807	X	24165	-0-	-3642	-0-	1235	1	22488	3	N	402	249	1			169
							442	9									
04	26520	X	25404	-0-	-1116	-0-	1281	1	23467	3	N	596	695	1			70
							656	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	545	1	4015	3	Y	67	70	1			34
							74	9									
*12	5115	X	4482	-0-	-633	-0-	534	1	3879	3	Y	63	62	1			35
							69	9									
*01	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	409	1	2734	3	Y	56	58	1			33
							62	9									
02	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	481	1	3197	3	Y	43	26	1			50
							47	9									
03	4805	X	3841	-0-	-964	-0-	662	1	3089	3	Y	82	69	1			63
							90	9									
04	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	654	1	2732	3	Y	68	71	1			60
							75	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5400	X	5206	-0-	-194	-0-	615	1	4524	3	Y	61	70	1			31
							67	9									
*12	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	619	1	4493	3	Y	56	56	1			31
							62	9									
*01	5549	X	5095	-0-	-454	-0-	654	1	4375	3	Y	60	56	1			35
							66	9									
02	5191	X	4572	-0-	-619	-0-	592	1	3937	3	Y	39	28	1			46
							43	9									
03	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	832	1	3880	3	Y	74	63	1			57
							81	9									
04	5220	X	4458	-0-	-762	-0-	848	1	3543	3	Y	61	64	1			54
							67	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5190	X	4927	-0-	-263	-0-	583	1	4288	3	Y	51	60	1			26
							56	9									
*12	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	584	1	4244	3	Y	49	48	1			27
							54	9									
*01	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	616	1	4121	3	Y	51	48	1			30
							56	9									
02	4988	X	4231	-0-	-757	-0-	548	1	3647	3	Y	33	24	1			39
							36	9									
03	5332	X	4355	-0-	-977	-0-	757	1	3529	3	Y	63	53	1			49
							69	9									
04	4920	X	4091	-0-	-829	-0-	779	1	3255	3	Y	52	55	1			46
							57	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	333	1	2449	3	Y	24	28	1			12
							26	9									
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	405	1	2938	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
*01	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	451	1	3018	3	Y	28	24	1			16
							31	9									
02	3277	X	3143	-0-	-134	-0-	409	1	2717	3	Y	15	12	1			19
							17	9									
03	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	506	1	2361	3	Y	32	26	1			25
							35	9									
04	3390	X	2521	-0-	-869	-0-	481	1	2010	3	Y	27	28	1			24
							30	9									

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
*11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	98	1	718	3	Y	88	101	1			45
							97	9									
*12	961	X	773	-0-	-188	-0-	83	1	600	3	Y	82	82	1			45
							90	9									
*01	992	X	699	-0-	-293	-0-	81	1	540	3	Y	71	75	1			41
							78	9									
02	928	X	917	-0-	-11	-0-	110	1	731	3	Y	69	32	1			78
							76	9									
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	169	1	790	3	Y	139	110	1			107
							153	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	677	3	Y	113	120	1			100
							124	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5700	X	2980	-0-	-2720	-0-	348	1	2565	3	Y	61	69	1			31
							67	9									
*12	5890	X	2871	-0-	-3019	-0-	339	1	2463	3	Y	63	59	1			35
							69	9									
*01	5890	X	3026	-0-	-2864	-0-	384	1	2568	3	Y	67	63	1			39
							74	9									
02	4118	X	2599	-0-	-1519	-0-	334	1	2219	3	Y	42	31	1			50
							46	9									
03	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	464	1	2164	3	Y	79	68	1			61
							87	9									
04	2970	X	637	-0-	-2333	-0-	116	1	484	3	Y	34	65	1			30
							37	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	117	1	859	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
*12	992	N	852	-0-	-140	-0-	101	1	734	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
*01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	114	1	766	3	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	957	N	808	-0-	-149	-0-	104	1	692	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	147	1	687	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
04	870	N	718	-0-	-152	-0-	135	1	564	3	Y	17	18	1			15
							19	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	737	3	Y	33	24	1			17
							36	9									
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	Y	30	30	1			17
							33	9									
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	33	31	1			19
							36	9									
02	841	N	742	-0-	-99	-0-	94	1	625	3	Y	21	15	1			25
							23	9									
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	134	1	624	3	Y	40	34	1			31
							44	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	140	1	583	3	Y	33	35	1			29
							36	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	480	1	3537	3	Y	38	44	1			19
							42	9									
*12	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	513	1	3725	3	Y	35	35	1			19
							39	9									
*01	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	532	1	3557	3	Y	38	35	1			22
							42	9									
02	3944	X	3379	-0-	-565	-0-	438	1	2915	3	Y	24	17	1			29
							26	9									
03	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	612	1	2855	3	Y	47	40	1			36
							52	9									
04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	686	1	2866	3	Y	38	40	1			34
							42	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

*11	3990	X	3757	-0-	-233	-0-	445	1	3273	3	Y	35	40	1			18
							39	9									
*12	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	460	1	3339	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
*01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	465	1	3110	3	Y	34	32	1			20
							37	9									
02	4176	X	3327	-0-	-849	-0-	432	1	2871	3	Y	22	16	1			26
							24	9									
03	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	590	1	2750	3	Y	43	36	1			33
							47	9									
04	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	614	1	2567	3	Y	34	36	1			31
							37	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

*11	13350	X	12251	-0-	-1099	-0-	1406	1	10350	3	Y	450	522	1			229
							495	9									
*12	13795	X	12016	-0-	-1779	-0-	1399	1	10158	3	Y	417	416	1			230
							459	9									
*01	13113	X	11213	-0-	-1900	-0-	1393	1	9324	3	Y	451	418	1			263
							496	9									
02	12093	X	8954	-0-	-3139	-0-	1140	1	7582	3	Y	211	204	1			270
							232	9									
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	270	1			-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	7216	-0-		-2774	-0-	345 213	1 9	6658	2	Y	194	179	1	1	8	210
12	9672	X	8942	-0-		-730	-0-	300 232	1 9	8410	2	Y	211	271	1	3	8	147
01	9672	X	8832	-0-		-840	-0-	300 242	1 9	8290	2	Y	220	169	1			198
02	8555	X	7083	-0-		-1472	-0-	300 287	1 9	6496	2	Y	261	434	1			25
03	9145	X	8367	-0-		-778	-0-	300 221	1 9	7846	2	Y	201					226
04	8640	X	7439	-0-		-1201	-0-	300 217	1 9	6922	2	Y	197	262	1			161

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	6267	-0-		-7083	-0-	345 133	1 9	5789	2	Y	121	112	1			131
12	13330	X	7953	-0-		-5377	-0-	300 146	1 9	7507	2	Y	133	170	1	2	8	92
01	13330	X	8599	-0-		-4731	-0-	300 151	1 9	8148	2	Y	137	105	1			124
02	9947	X	7979	-0-		-1968	-0-	300 179	1 9	7500	2	Y	163	271	1			16
03	9021	X	5093	-0-		-3928	-0-	300 132	1 9	4661	2	Y	120					136
04	6450	X	4228	-0-		-2222	-0-	300 141	1 9	3787	2	Y	128	164	1			100

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49290	X	43814	-0-		-5476	-0-	210 607	1 9	42997	2	N	552	569	1	3	8	322
12	50933	X	43608	-0-		-7325	-0-	510 650	1 9	42448	2	N	591	682	1	18	8	213
01	48112	X	42155	-0-		-5957	-0-	510 561	1 9	41084	2	N	510	401	1			322
02	42485	X	37413	-0-		-5072	-0-	510 710	1 9	36193	2	N	645	574	1			393
03	45260	X	38142	-0-		-7118	-0-	510 725	1 9	36907	2	N	659	669	1			383
04	42930	X	34698	-0-		-8232	-0-	510 486	1 9	33702	2	N	442	380	1			445

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54630	X	40883	-0-		-13747	-0-	210 600	1 9	40073	2	N	545	569	1			98
12	56451	X	47929	-0-		-8522	-0-	510 649	1 9	46770	2	N	590	476	1			212
01	53351	X	45047	-0-		-8304	-0-	510 534	1 9	44003	2	N	485	562	1			135
02	46980	X	40353	-0-		-6627	-0-	510 387	1 9	39456	2	N	352	189	1			298
03	48453	X	41392	-0-		-7061	-0-	510 646	1 9	40236	2	N	587	657	1			228
04	44310	X	37831	-0-		-6479	-0-	510 375	1 9	36946	2	N	341	379	1			190

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
11	12900	X	9086	-0-	-3814	-0-	345	1	8635	2	Y	96	89	1			105
							106	9									
12	12183	X	10924	-0-	-1259	-0-	300	1	10510	2	Y	104	136	1			73
							114	9									
01	11780	X	9248	-0-	-2532	-0-	300	1	8827	2	Y	110	84	1			99
							121	9									
02	10875	X	6695	-0-	-4180	-0-	300	1	6265	2	Y	118	205	1			12
							130	9									
03	10912	X	6292	-0-	-4620	-0-	300	1	5883	2	Y	99					111
							109	9									
04	9120	X	7372	-0-	-1748	-0-	300	1	6972	2	Y	91	125	1			77
							100	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	796	1	15838	3	Y	175	190	1			32
							193	9									
12	16616	X	16410	-0-	-206	-0-	798	1	15529	3	Y	75	77	1			30
							83	9									
01	16151	X	11875	-0-	-4276	-0-	620	1	11150	3	Y	95	85	1			40
							105	9									
02	15573	X	15231	-0-	-342	-0-	750	1	14375	3	Y	96	94	1			42
							106	9									
03	16647	X	14247	-0-	-2400	-0-	741	1	13485	3	Y	19	37	1			24
							21	9									
04	16650	X	14577	-0-	-2073	-0-	754	1	13821	3	Y	2	25	1			1
							2	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
11	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	652	1	12960	3	Y	105	125	1			21
							116	9									
12	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	674	1	13122	3	Y	87	78	1			30
							96	9									
01	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	728	1	13073	3	Y	181	143	1			68
							199	9									
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	651	1	12476	3	Y	120	130	1			58
							132	9									
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	615	1	11184	3	Y	42	60	1			40
							46	9									
04	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	657	1	12033	3	Y	17	53	1			4
							19	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	559	1	1468	3	N	9					37
							10	9									
12	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	601	1	1445	3	N	7					44
							8	9									
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	615	1	1456	3	N	8					52
							9	9									
02	1972	N	1933	-0-	-39	-0-	593	1	1332	3	N	7					59
							8	9									
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	536	1	1459	3	N	-0-					59
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	546	1	1411	3	N	-0-					59

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

11	5310	#	4914	-0-	-396	-0-	1344	1	3525	3	Y	41					201
							45	9									
12	5487	#	5118	-0-	-369	-0-	1492	1	3585	3	Y	37	189	1			49
							41	9									
01	5487	#	5187	-0-	-300	-0-	1529	1	3615	3	Y	39					88
							43	9									
02	4814	#	4812	-0-	-2	-0-	1472	1	3309	3	Y	28					116
							31	9									
03	5146	#	5015	-0-	-131	-0-	1338	1	3640	3	Y	34					150
							37	9									
*04	5031		5031	-0-	-0-	-0-	1394	1	3594	3	Y	39					189
							43	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

*11	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1572	3	36	9	Y	33	37	1			17
*12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1559	3	35	9	Y	32	31	1			18
*01	1674	N	1146	-0-	-528	-0-	1109	3	37	9	Y	34	32	1			20
02	1566	N	717	-0-	-849	-0-	693	3	24	9	Y	22	16	1			26
03	3100	N	4285	-0-	1185	1185	4167	3	118	9	Y	107	51	1			82
*04	3000	N	2733	-0-	-267	918	2560	3	173	9	Y	157	100	1			139

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

11	900	N	605	-0-	-295	-0-	182	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	431	-0-	-282	-0-	159	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	100	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	69	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	123	1	422	2	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	161	1	3220	3	N	62	58	1			11
							68	9									
12	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	162	1	3172	3	N	64	53	1			22
							70	9									
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	175	1	3147	3	N	58	53	1			27
							64	9									
02	3190	X	3181	-0-	-9	-0-	154	1	2946	3	N	74	68	1			33
							81	9									
03	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	155	1	2819	3	N	51	49	1			35
							56	9									
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	163	1	2981	3	N	40	66	1			9
							44	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

11	3120	#	2307	-0-	-813	-0-	2284	2	23	9	Y	21					226
12	3038	#	1780	-0-	-1258	-0-	1748	2	32	9	Y	29					255
01	3038	#	2709	-0-	-329	-0-	2662	2	47	9	Y	43	177	1			121
02	2842	#	2359	-0-	-483	-0-	2339	2	20	9	Y	18					139
03	2418	#	2273	-0-	-145	-0-	2249	2	24	9	Y	22					161
*04	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	2132	2	20	9	Y	18					179

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	65	1	120	2	N	-0-					-0-
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	235	1	421	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	8	1	558	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	8	1	580	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	13	1	40	2	Y	12	12	1			1
							428	3	13	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

11	8070	X	7791	-0-	-279	-0-	112	1	7467	3	Y	193	193	1			17
							212	9									
12	8339	X	7793	-0-	-546	-0-	113	1	7446	3	Y	213	214	1			16
							234	9									
01	8215	X	7836	-0-	-379	-0-	108	1	7516	3	Y	193	192	1			17
							212	9									
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	137	1	6890	3	Y	164	160	1			21
							180	9									
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	172	1	7247	3	Y	170	176	1			15
							187	9									
04	7500	X	7220	-0-	-280	-0-	180	1	586	2	Y	164	160	1			19
							6274	3	180	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

11	187470	X	126604	-0-	-60866	-0-	1850	1	123795	3	N	872	868	1			56
							959	9									
12	174313	X	125201	-0-	-49112	-0-	1838	1	122237	3	N	1024	1024	1			56
							1126	9									
01	159650	X	118939	-0-	-40711	-0-	1662	1	116070	3	N	1097	1079	1			74
							1207	9									
02	106734	X	106734	-0-	-0-	-0-	2060	1	103570	3	N	1004	974	1			104
							1104	9									
03	104596	X	104596	-0-	-0-	-0-	2398	1	101178	3	N	927	969	1			62
							1020	9									
04	119130	X	96525	-0-	-22605	-0-	2432	1	7946	2	N	956	924	1			94
							85095	3	1052	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150030	X	37360	-0-	-112670	-0-	535	1	35807	3	N	925	945	1			62
							1018	9									
12	151745	X	28958	-0-	-122787	-0-	413	1	27519	3	N	933	943	1			52
							1026	9									
01	110050	X	23157	-0-	-86893	-0-	307	1	21425	3	N	1295	1260	1			87
							1425	9									
02	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	316	1	15891	3	N	852	849	1			90
							937	9									
03	108556	X	108556	-0-	-0-	-0-	2334	1	98470	3	N	7047	6699	1			438
							7752	9									
*04	102174	X	102174	-0-	-0-	-0-	2440	1	7969	2	N	5839	5687	1			590
							85342	3	6423	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163500	X	161384	-0-	-2116	-0-	2322	1	155401	3	N	3328	3186	1			214
							3661	9									
12	168950	X	160547	-0-	-8403	-0-	2334	1	155148	3	N	2786	2839	1			161
							3065	9									
01	168950	X	127211	-0-	-41739	-0-	1758	1	122700	3	N	2503	2489	1			175
							2753	9									
02	155991	X	89831	-0-	-66160	-0-	1712	1	85999	3	N	1927	1897	1			205
							2120	9									
03	166749	X	27792	-0-	-138957	-0-	629	1	26517	3	N	587	744	1			48
							646	9									
04	161370	X	2719	-0-	-158651	-0-	68	1	224	2	N	30	71	1			7
							2394	3	33	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463500	X	381541	-0-	-81959	-0-	5535	1	370266	3	N	5218	5272	1			355
							5740	9									
12	478950	X	353501	-0-	-125449	-0-	5156	1	343043	3	N	4820	4896	1			279
							5302	9									
01	459544	X	311709	-0-	-147835	-0-	4341	1	303109	3	N	3872	3877	1			274
							4259	9									
02	239190	X	239190	-0-	-0-	-0-	4612	1	231872	3	N	2460	2466	1			268
							2706	9									
03	211831	X	211831	-0-	-0-	-0-	4851	1	204712	3	N	2062	2186	1			144
							2268	9									
04	334200	X	184407	-0-	-149793	-0-	4650	1	15183	2	N	1787	1750	1			181
							162608	3	1966	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443250	X	282390	-0-	-160860	-0-	3983	1	266422	3	N	10895	11306	1			759
							11985	9									
12	458025	X	196095	-0-	-261930	-0-	2760	1	183558	3	N	8888	9129	1			518
							9777	9									
01	458025	X	186436	-0-	-271589	-0-	2511	1	175343	3	N	7802	7772	1			548
							8582	9									
02	399533	X	150422	-0-	-249111	-0-	2796	1	140525	3	N	6455	6318	1			685
							7101	9									
03	427087	X	127731	-0-	-299356	-0-	2835	1	119602	3	N	4813	5158	1			340
							5294	9									
04	282390	X	113647	-0-	-168743	-0-	2800	1	9144	2	N	3437	3421	1			356
							97922	3	3781	9							

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 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	115	1	7622	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
12	8556	X	7255	-0-	-1301	-0-	108	1	7112	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
01	8556	X	7784	-0-	-772	-0-	109	1	7641	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	170	1	8534	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	182	1	7674	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
*04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	219	1	714	2	Y	12	12	1			1
							7645	3	13	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

11	2400	#	1685	-0-	-715	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	2325	#	1807	-0-	-518	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	2325	#	2021	-0-	-304	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2059	#	1791	-0-	-268	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2170	#	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1950	#	1558	-0-	-392	-0-	1558	3			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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	B -0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	B -0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1912	-0-	-41	B -0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1749	-0-	-107	B -0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1753	-0-	-262	B -0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1791	-0-	-69	B -0-	1791	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

11	930	N	495	-0-	-435	-0-	2 6	1 9	487	2	Y	5	8	1			2
12	992	N	489	-0-	-503	-0-	71 9	1 9	409	2	Y	8	8	1			2
01	1054	N	62	-0-	-992	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					2
02	493	N	46	-0-	-447	-0-	7 9	1 9	30	2	Y	8	10	1			-0-
03	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241 13	2 9	2	9	Y	2					17
12	T. A.		688	-0-	688	688	161	1	527	2	Y	-0-					17
01	T. A.		883	-0-	883	1571	292 13	1 9	578	2	Y	12	17	1			12
02	T. A.		522	-0-	522	2093	180	1	342	2	Y	-0-	4	1			8
03	2453	X	360	-0-	-2093	-0-	127 3	1 9	230	2	Y	3	3	1			8
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	123	2	Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

11	6870	X	6832	-0-	-38	-0-	621 56	1 9	6155	2	Y	51	192	1			117
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	977 56	1 9	6075	2	Y	51	51	1			117
01	6200	X	6078	-0-	-122	-0-	923	1	5155	2	Y	-0-					117
02	5800	X	5533	-0-	-267	-0-	613 187	1 9	4733	2	Y	170	9	1			278
03	6200	X	5889	-0-	-311	-0-	786 70	1 9	5033	2	Y	64	16	1			326
04	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	725 52	1 9	4865	2	Y	47	195	1			198

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	3					53
							3	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	554	1	3212	2	N	-0-					53
01	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	734	1	2970	2	N	38	11	1			80
							42	9									
02	4205	X	3487	-0-	-718	-0-	612	1	2752	2	N	112	110	1			82
							123	9									
03	4495	X	3577	-0-	-918	-0-	658	1	2887	2	N	29	21	1			90
							32	9									
04	4020	X	3260	-0-	-760	-0-	643	1	2608	2	N	8					73
							9	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 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
11	8820	X	7954	-0-	-866	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-					64
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1328	1	7693	2	Y	-0-					64
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	824	1	8672	2	Y	-0-					64
02	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	753	1	8172	2	Y	43	26	1			81
							47	9									
03	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	787	1	8327	2	Y	56	94	1			43
							62	9									
*04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	773	1	7814	2	Y	33	27	1			41
							36	9									

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
11	1410	N	891	-0-	-519	-0-	4	1	876	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	1395	N	968	-0-	-427	-0-	141	1	817	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430 X	3873	-0-	-1557	-0-	16	1	3811	2	Y	42	38	1			17
						46	9									
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	661	1	3830	2	Y	38	38	1			17
						42	9									
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	835	1	3381	2	Y	85	89	1			13
						94	9									
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	867	1	3897	2	Y	150	89	1			74
						165	9									
03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	1329	1	5836	2	Y	124	98	1			100
						136	9									
*04	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	1377	1	5588	2	Y	73	103	1			27
						80	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	772	2	N	10					144
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	252	1	1463	2	N	-0-					144
01	1023	X	514	-0-	-509	-0-	96 28	1 9	390	2	N	25					169
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	274 62	1 9	1229	2	N	56	3	1			222
03	1736	X	319	-0-	-1417	-0-	59 1	1 9	259	2	N	1	7	1			216
04	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	78 13	1 9	315	2	N	12					224

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	22 68	1 9	5463	2	N	62	194	1			42
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1014	1	5873	2	N	-0-					42
01	5828	X	3364	-0-	-2464	-0-	791	1	2573	2	N	-0-					42
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1097 256	1 9	4273	2	N	233	212	1			63
03	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	1245 127	1 9	4780	2	N	115	32	1			146
04	6090	X	5145	-0-	-945	-0-	1097 210	1 9	3838	2	N	191	116	1			317

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1980	X	198	-0-	-1782	-0-	198	2			N	-0-					147
12	1829	X	317	-0-	-1512	-0-	74	1	243	2	N	-0-					147
01	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	371	1	736	2	N	15					162
							17	9									
02	1479	X	922	-0-	-557	-0-	312	1	591	2	N	17	6	1			173
							19	9									
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	284	1	515	2	N	12	7	1			178
							13	9									
*04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	276	1	441	2	N	22	22	1			182
							24	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

11	2940	X	1011	-0-	-1929	-0-	954	2	57	9	N	52	194	1			100
12	2821	X	2244	-0-	-577	-0-	526	1	1718	2	N	-0-					100
01	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	832	1	1649	2	N	99					199
							109	9									
02	2436	X	2183	-0-	-253	-0-	721	1	1367	2	N	86	14	1			271
							95	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	944	1	1710	2	N	90	214	1			147
							99	9									
04	2220	X	1784	-0-	-436	-0-	627	1	1002	2	N	141	143	1			203
							155	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

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

11	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	236	2	Y	9	7	1							3
							10	9													
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	8	1	182	2	Y	6	7	1							2
							7	9													
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	121	2	Y	5	5	1							2
							6	9													
02	261	N	133	-0-	-128	-0-	5	1	124	2	Y	4	5	1							1
							4	9													
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	4	1	108	2	Y	5	5	1							1
							6	9													
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	103	2	Y	4	4	1							1
							4	9													

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

11	1500	X	649	-0-	-851	-0-	26	1	600	2	Y	21	18	1							7
							23	9													
12	1550	X	649	-0-	-901	-0-	26	1	601	2	Y	20	20	1							7
							22	9													
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	20	1	431	2	Y	14	15	1							6
							15	9													
02	638	N	355	-0-	-283	-0-	14	1	327	2	Y	13	15	1							4
							14	9													
03	651	N	355	-0-	-296	-0-	13	1	327	2	Y	14	16	1							2
							15	9													
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	13	1	321	2	Y	15	14	1							3
							17	9													

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7315	-0-	-875	-0-	296	1	6890	2	Y	117	103	1			39
							129	9									
12	8463	X	5517	-0-	-2946	-0-	229	1	5192	2	Y	87	93	1			33
							96	9									
01	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	328	1	7208	2	Y	116	108	1			41
							128	9									
02	7250	X	6340	-0-	-910	-0-	247	1	5966	2	Y	115	121	1			35
							127	9									
03	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	270	1	6811	2	Y	140	156	1			19
							154	9									
04	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	236	1	5885	2	Y	129	126	1			22
							142	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	123	1	2855	2	Y	79	69	1			26
							87	9									
12	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	113	1	2576	2	Y	72	72	1			26
							79	9									
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	130	1	2863	2	Y	76	74	1			28
							84	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	125	1	3027	2	Y	62	70	1			20
							68	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	131	1	3293	2	Y	71	81	1			10
							78	9									
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	119	1	2973	2	Y	69	67	1			12
							76	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1106	-0-	-1324	-0-	44	1	1023	2	Y	35	31	1			12
							39	9									
12	2108	X	1008	-0-	-1100	-0-	41	1	931	2	Y	33	32	1	2	8	11
							36	9									
01	2108	X	409	-0-	-1699	-0-	17	1	379	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	1740	X	473	-0-	-1267	-0-	18	1	442	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	47	43	1			8
							52	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	48	1	1124	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1953	X	1340	-0-	-613	-0-	56	1	1271	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1953	X	1371	-0-	-582	-0-	59	1	1298	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
02	1624	X	1173	-0-	-451	-0-	46	1	1108	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
03	1736	X	842	-0-	-894	-0-	32	1	795	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	1320	N	660	-0-	-660	-0-	25	1	623	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	1440	X	472	-0-	-968	-0-	19	1	450	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1271	X	352	-0-	-919	-0-	15	1	335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1271	X	161	-0-	-1110	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1131	X	342	-0-	-789	-0-	13	1	325	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	837	X	507	-0-	-330	-0-	19	1	482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

*05	1023	N	678	-0-	-345	-0-	678	2			Y	-0-					42
*06	1170	N	723	-0-	-447	-0-	723	2			Y	-0-					42
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					42
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					42
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					42
*10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2	8			42
*11	1830	X	788	-0-	-1042	-0-	788	2			Y	-0-					42
*12	1891	X	1251	-0-	-640	-0-	1251	2			Y	-0-					42
*01	1922	X	1256	-0-	-666	-0-	1256	2			Y	-0-					42
*02	1798	X	739	-0-	-1059	-0-	32	1	707	2	Y	-0-					42
*03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	35	1	668	2	Y	-0-					42
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	35	1	901	2	Y	5					47
							6	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

11	5130	X	2802	-0-	-2328	-0-	2793	2	9	9	Y	8					30
12	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5033	2	8	9	Y	7					37
01	5239	X	3935	-0-	-1304	-0-	3934	2	1	9	Y	1					38
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	191	1	4201	2	Y	19					57
							21	9									
03	5053	X	4111	-0-	-942	-0-	204	1	3895	2	Y	11					68
							12	9									
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	202	1	5159	2	Y	9					77
							10	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

11	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	312	1	5719	2	Y	171	263	1			61
							188	9									
12	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	413	1	6602	2	Y	133	152	1			42
							146	9									
01	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	396	1	6501	2	Y	144	109	1			77
							158	9									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	386	1	6727	2	Y	150	154	1			73
							165	9									
03	7378	X	6685	-0-	-693	-0-	446	1	6120	2	Y	108	145	1			36
							119	9									
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	557	1	5910	2	Y	70	52	1			54
							77	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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	Y	-0-					47
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	-0-					47
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					47
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	37	1	397	2	Y	14	45	1			16
							15	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	Y	11	3	1			24
							12	9									
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	Y	25	34	1			11
							28	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	7	1	1619	2	Y	29					79
							32	9									
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	266	1	1543	2	Y	-0-					79
01	1829	N	1020	-0-	-809	-0-	85	1	891	2	Y	40	88	1			31
							44	9									
02	1595	N	1354	-0-	-241	-0-	106	1	1148	2	Y	91	11	1			111
							100	9									
03	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	130	1	1378	2	Y	69	4	1			176
							76	9									
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	2	Y	27	114	1			120
							30	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	Y	-0-					53
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	107	1	617	2	Y	-0-					53
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	Y	1					54
							1	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	32	56	1			30
							35	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	590	2	Y	21	5	1			46
							23	9									
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	Y	57	77	1			25
							63	9									

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	759	2	Y	-0-					61
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-					61
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	Y	-0-					61
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	12	50	1			23
							13	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	Y	16	5	1			34
							18	9									
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	Y	38	51	1			17
							42	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	936	-0-	-324	-0-		38	1	873	2	Y	23	22	1			8
								25	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		43	1	982	2	Y	16	18	1			6
								18	9									
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-		39	1	859	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
02	1247	X	1069	-0-	-178	-0-		42	1	1009	2	Y	16	16	1			5
								18	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-		104	1	2626	2	Y	42	42	1			5
								46	9									
04	1020	X	813	-0-	-207	-0-		31	1	767	2	Y	14	16	1			3
								15	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-		86	1	2011	2	Y	49	42	1			16
								54	9									
12	2139	X	1722	-0-	-417	-0-		71	1	1611	2	Y	36	38	1			14
								40	9									
01	2139	X	1499	-0-	-640	-0-		64	1	1403	2	Y	29	31	1			12
								32	9									
02	2088	X	1892	-0-	-196	-0-		74	1	1777	2	Y	37	38	1			11
								41	9									
03	2232	X	1599	-0-	-633	-0-		60	1	1503	2	Y	33	39	1			5
								36	9									
04	2160	X	822	-0-	-1338	-0-		31	1	771	2	Y	18	20	1			3
								20	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4283	-0-	-907	-0-		174	1	4048	2	Y	55	47	1			18
								61	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-		210	1	4778	2	Y	80	72	1			26
								88	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-		200	1	4396	2	Y	70	70	1			26
								77	9									
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-		154	1	3723	2	Y	59	66	1			19
								65	9									
03	5084	X	2777	-0-	-2307	-0-		104	1	2625	2	Y	44	56	1			7
								48	9									
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-		160	1	3985	2	Y	71	66	1			12
								78	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	2012	-0-	-3328	-0-		81	1	1894	2	Y	34	32	1			12
								37	9									
12	5518	X	2212	-0-	-3306	-0-		91	1	2068	2	Y	48	44	1			16
								53	9									
01	4743	X	2042	-0-	-2701	-0-		87	1	1909	2	Y	42	42	1			16
								46	9									
02	3074	X	1928	-0-	-1146	-0-		75	1	1810	2	Y	39	43	1			12
								43	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-		104	1	2627	2	Y	61	65	1			8
								67	9									
04	2130	X	2071	-0-	-59	-0-		78	1	1941	2	Y	47	47	1			8
								52	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	586 142	1 9	13640	2	Y	129	110	1			42
12	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	664 176	1 9	15090	2	Y	160	149	1			53
01	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	619 152	1 9	13610	2	Y	138	139	1			52
02	13891	X	12518	-0-	-1373	-0-	493 130	1 9	11895	2	Y	118	132	1			38
03	15934	X	15504	-0-	-430	-0-	586 173	1 9	14745	2	Y	157	173	1			22
*04	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	597 184	1 9	14864	2	Y	167	160	1			29

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	123 56	1 9	2860	2	Y	51	45	1			17
12	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	116 76	1 9	2629	2	Y	69	63	1			23
01	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	131 79	1 9	2893	2	Y	72	69	1			26
02	2958	X	2931	-0-	-27	-0-	114 74	1 9	2743	2	Y	67	72	1			21
03	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	113 83	1 9	2856	2	Y	75	85	1			11
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	116 87	1 9	2880	2	Y	79	76	1			14

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

*05	T. A.		113	-0-	113	273	113	2			Y	-0-					125
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					125
*07	T. A.		11	-0-	11	284	11	2			Y	-0-					125
*08	299	N	15	-0-	-284	-0-	15	2			Y	-0-					125
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	105	1			20
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					20
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					20
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					20
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					20
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5353	-0-	-1097	-0-	22	1	5331	2	Y	-0-					45
12	6293	X	5855	-0-	-438	-0-	862	1	4993	2	Y	-0-					45
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	638	1	6711	2	Y	-0-					45
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	626	1	6787	2	Y	77	22	1			100
							85	9									
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	654	1	6925	2	Y	65	115	1			50
							72	9									
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	617	1	6237	2	Y	73	60	1			91
							80	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	12	1	2952	2	Y	-0-					24
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	Y	-0-					24
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	421	1	4430	2	Y	-0-					24
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	432	1	4684	2	Y	99	17	1			106
							109	9									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	458	1	4853	2	Y	64	120	1			50
							70	9									
*04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	466	1	4707	2	Y	103	83	1			127
							113	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	116	-0-	-8794	-0-	116	2			Y	-0-					27
12	9207	X	19	-0-	-9188	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					27
01	9207	X	11	-0-	-9196	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					27
02	754	X	63	-0-	-691	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					27
03	806	X	74	-0-	-732	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	5	1			-0-
*04	120	X	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	7			-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	17	1	4256	2	N	-0-					43
12	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	696	1	4031	2	N	-0-					43
01	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	390	1	4103	2	N	73	10	1			106
							80	9									
02	4495	X	4226	-0-	-269	-0-	353	1	3834	2	N	35	11	1			130
							39	9									
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	375	1	3972	2	N	55	31	1			154
							61	9									
04	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	332	1	3356	2	N	18					157
							20	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	888	-0-	-492	-0-	3	1	843	2	N	38	190	1			123
							42	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	290	1	1678	2	N	38	38	1			123
							42	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	151	1	1589	2	N	-0-					123
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1078	2	N	108	4	1			227
							119	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	141	1	1492	2	N	30	195	1			62
							33	9									
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	N	17					73
							19	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	Y	51	119	1			92
							56	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	814	2	Y	51	51	1			92
							56	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	90	128	1			54
							99	9									
02	870	N	817	-0-	-53	-0-	67	1	726	2	Y	22	2	1			74
							24	9									
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	75	1	790	2	Y	42	103	1			13
							46	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	36					46
							40	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	16	1	3932	2	Y	-0-					62
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	657	1	3803	2	Y	-0-					62
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	321	1	3380	2	Y	-0-	10	1			52
02	4176	X	3384	-0-	-792	-0-	285	1	3092	2	Y	6	2	1			56
							7	9									
03	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	310	1	3279	2	Y	8	10	1			54
							9	9									
04	4380	X	3255	-0-	-1125	-0-	291	1	2945	2	Y	17					17
							19	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	1715	2	Y	29					77
							32	9									
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	Y	-0-					77
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	62	88	1			51
							68	9									
02	1682	X	990	-0-	-692	-0-	79	1	854	2	Y	52	8	1			95
							57	9									
03	1798	N	333	-0-	-1465	-0-	24	1	255	2	Y	49	2	1			142
							54	9									
*04	3000	N	3432	-0-	432	432	307	1	3103	2	Y	20	85	1			88
							22	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	2	1	417	2	Y	25	71	1			49
							28	9									
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	73	1	426	2	Y	-0-					49
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	Y	45	68	1			26
							50	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	32	1	1			57
							35	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	27	76	1			8
							30	9									
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	25					31
							28	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	Y	-0-					45
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	76	1	441	2	Y	-0-					45
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	Y	25					70
							28	9									
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	730	2	Y	-0-	48	1			22
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	9	6	1			20
							10	9									
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	18	29	1			8
							20	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	871	3	Y	91	87	1			22
							100	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	Y	83	77	1			28
							91	9									
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	55	1	466	3	Y	84	103	1			9
							92	9									
02	1044	N	981	-0-	-63	-0-	99	1	823	3	Y	54	39	1			24
							59	9									
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	85	1	678	3	Y	58	58	1			24
							64	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					24

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	9	1	2231	2	Y	-0-					20
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	447	1	2589	2	Y	-0-					20
01	3100	N	4711	-0-	1611	1611	408	1	4303	2	Y	-0-					20
02	2900	N	4878	-0-	1978	3589	396	1	4295	2	Y	170	14	1			176
							187	9									
03	3100	N	4870	-0-	1770	5359	414	1	4384	2	Y	65	39	1			202
							72	9									
*04	3000	N	4901	-0-	1901	7260	434	1	4391	2	Y	69	115	1			168
							76	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7192	-0-		-1868	-0-		292	1	6799	2	Y	92	82	1			31
									101	9									
12	9362	X	7524	-0-		-1838	-0-		311	1	7063	2	Y	136	123	1			44
									150	9									
01	9362	X	7749	-0-		-1613	-0-		330	1	7272	2	Y	134	129	1			49
									147	9									
02	8671	X	7270	-0-		-1401	-0-		284	1	6850	2	Y	124	134	1			39
									136	9									
03	7967	X	7544	-0-		-423	-0-		282	1	7112	2	Y	136	156	1			19
									150	9									
*04	7826	X	7826	-0-		-0-	-0-		296	1	7364	2	Y	151	144	1			26
									166	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2772	-0-		-78	-0-		112	1	2606	2	Y	49	42	1			16
									54	9									
12	2449	X	1881	-0-		-568	-0-		77	1	1759	2	Y	41	42	1			15
									45	9									
01	2883	X	2726	-0-		-157	-0-		116	1	2547	2	Y	57	52	1			20
									63	9									
02	2697	X	1963	-0-		-734	-0-		76	1	1842	2	Y	41	47	1			14
									45	9									
03	2883	X	2799	-0-		-84	-0-		104	1	2628	2	Y	61	67	1			8
									67	9									
04	2760	X	1226	-0-		-1534	-0-		46	1	1148	2	Y	29	31	1			6
									32	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806	X	1806	-0-		-0-	-0-		73	1	1698	2	Y	32	27	1			10
									35	9									
12	1364	X	822	-0-		-542	-0-		34	1	773	2	Y	14	18	1			6
									15	9									
01	1364	X	389	-0-		-975	-0-		17	1	365	2	Y	6	9	1			3
									7	9									
02	1740	N	462	-0-		-1278	-0-		18	1	436	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
03	837	N	503	-0-		-334	-0-		19	1	474	2	Y	9	10	1			1
									10	9									
04	390	N	339	-0-		-51	-0-		13	1	319	2	Y	6	6	1			1
									7	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-		-240	-0-						Y	-0-					6
12	248	N	7	-0-		-241	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-		3	1	29	2	Y	-0-					6
03	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-		-0-	-0-		3	1	30	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	669	2	N	6	194	1			37
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	170 7	1 9	984	2	N	6	6	1			37
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	451 2	1 9	4738	2	N	2					39
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	426 52	1 9	4618	2	N	47	13	1			73
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	429 32	1 9	4539	2	N	29	36	1			66
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	4167	2	N	2					50

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

11	6060	X	5483	-0-	-577	-0-	22 42	1 9	5419	2	N	38					143
12	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	884	1	5121	2	N	-0-					143
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	551 117	1 9	5803	2	N	106	191	1			58
02	5742	X	5687	-0-	-55	-0-	470 117	1 9	5100	2	N	106	18	1			146
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	548 97	1 9	5802	2	N	88	46	1			188
04	6060	X	6000	-0-	-60	-0-	532 90	1 9	5378	2	N	82	33	1			246

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

11	2430	X	2266	-0-	-164	-0-	900 24	1 9	1342	2	N	22					189
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	-0-					189
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	665 42	1 9	2103	2	N	38					227
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	619 39	1 9	1972	2	N	35	198	1			64
03	2449	X	2155	-0-	-294	-0-	612 11	1 9	1532	2	N	10	16	1			58
04	2730	X	2161	-0-	-569	-0-	604 22	1 9	1535	2	N	20	10	1			71

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					79
04	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	N	-0-					192
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	172	1	994	2	N	-0-					192
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	125	1	1315	2	N	-0-					192
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	975	2	N	10	3	1			199
							11	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	160	1	1697	2	N	20	194	1			25
							22	9									
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					19

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	-0-					10
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	206	1	1193	2	Y	-0-					10
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1267	2	Y	-0-					10
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	111	1	1199	2	Y	147	6	1			151
							162	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	2	Y	47	14	1			184
							52	9									
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	116	1	1177	2	Y	59	110	1			154
							65	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181 1 230 9		3328	2	Y	209	285	1			60
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	201 1 161 9		3217	2	Y	146	166	1			40
01	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	171 1 160 9		2817	2	Y	145	111	1			74
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	174 1 196 9		3023	2	Y	178	174	1			78
03	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	228 1 162 9		3124	2	Y	147	184	1			41
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	290 1 107 9		3073	2	Y	97	70	1			68

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	Y	8					21
							9	9									
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	85	1	721	2	Y	6	11	1			16
							7	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	117	1	1181	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	918	2	Y	2					14
							2	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	856	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	143	1	1071	2	Y	4					13
							4	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

11	3420	X	2543	-0-	-877	-0-	10	1	2531	2	N	2					89
							2	9									
12	3193	X	2324	-0-	-869	-0-	342	1	1982	2	N	-0-					89
01	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	231	1	2423	2	N	13					102
							14	9									
02	2755	X	2145	-0-	-610	-0-	179	1	1938	2	N	25	7	1			120
							28	9									
03	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	210	1	2222	2	N	15	17	1			118
							17	9									
04	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	187	1	1894	2	N	-0-	2	1			111

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10					167
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	2	Y	-0-					167
01	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	535	1	1061	2	Y	25	144	1			48
							28	9									
02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	484	1	918	2	Y	40	9	1			79
							44	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	600	1	1086	2	Y	34	13	1			100
							37	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	602	1	962	2	Y	41	38	1			131
							45	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3245	2	34	9	Y	31					122
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	826	1	2696	2	Y	-0-					122
01	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	1106	1	2192	2	Y	-0-					122
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1006	1	1909	2	Y	56	19	1			159
							62	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	1159	1	2100	2	Y	81	134	1			106
							89	9									
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1177	1	1883	2	Y	49	11	1			124
							54	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	Y	34	26	1			48
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	402	1	1314	2	Y	26	26	1			48
							29	9									
01	2108	N	1328	-0-	-780	-0-	442	1	877	2	Y	8	33	1			23
							9	9									
02	1508	N	1161	-0-	-347	-0-	390	1	740	2	Y	28	7	1			44
							31	9									
03	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	415	1	752	2	Y	17	9	1			52
							19	9									
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	559	1	894	2	Y	4	6	1			8
							4	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4272	-0-	1272	2882	389	1	3862	2	N	19					123
							21	9									
12	3100	N	964	-0-	-2136	746	134	1	830	2	N	-0-					123
01	1674	X	853	-0-	-821	-0-	129	1	716	2	N	7	1	1			129
							8	9									
02	1566	X	797	-0-	-769	-0-	89	1	685	2	N	21	1	1			149
							23	9									
03	1674	X	830	-0-	-844	-0-	111	1	710	2	N	8	2	1			155
							9	9									
04	1620	X	826	-0-	-794	-0-	106	1	712	2	N	7					160
							8	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1621	-0-	-269	-0-	9	1	1603	2	N	8					128
							9	9									
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	962	1	2350	2	N	-0-					128
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	1819	1	7903	2	N	49					177
							54	9									
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1638	1	7039	2	N	85	6	1			256
							94	9									
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1813	1	7655	2	N	60	216	1			100
							66	9									
*04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	1732	1	6834	2	N	103	11	1			221
							113	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9					204
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	245	1	798	2	N	-0-					204
01	1023	N	583	-0-	-440	-0-	196	1	387	2	N	-0-					204
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	359	1	680	2	N	-0-	6	1			198
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	395	1	716	2	N	26	9	1			69
							29	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	132	1			90

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					75
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	2	N	-0-					75
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	5	2	1			78
							6	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	N	2	2	1			78
							2	9									
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					75

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2365	-0-	2365	10110	10	1	2340	2	Y	14					295
							15	9									
12	12764	X	2654	-0-	-10110	-0-	391	1	2263	2	Y	-0-					295
01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	215	1	2259	2	Y	-0-					295
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	200	1	2165	2	Y	-0-	6	1			289
03	2666	N	2520	-0-	-146	-0-	216	1	2283	2	Y	19	18	1			153
							21	9									
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	192	1	1939	2	Y	19					163
							21	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	198	1	1726	3	Y	13	20	1			6
							14	9									
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	200	1	1658	3	Y	26	32	1			-0-
							29	9									
01	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	176	1	1482	3	Y	20					20
							22	9									
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1757	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	243	1	1948	3	Y	27					27
							30	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					27

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	Y	-0-					9
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	Y	-0-					9
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	110	1	1162	2	Y	-0-					9
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	102	1	1111	2	Y	19	3	1			25
							21	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	6	9	1			22
							7	9									
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	108	1	1092	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	22					23
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	23	1			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
11	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	169	1	3101	2	Y	140	190	1			43
							154	9									
12	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	183	1	2927	2	Y	97	111	1			29
							107	9									
01	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	170	1	2801	2	Y	102	78	1			53
							112	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	110	112	1			51
							121	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	203	1	2792	2	Y	85	111	1			25
							94	9									
04	3270	X	2854	-0-	-416	-0-	240	1	2548	2	Y	60	43	1			42
							66	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	93	1	1712	2	Y	46	62	1			12
							51	9									
12	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	85	1	1363	2	Y	31	35	1			8
							34	9									
01	2046	X	1638	-0-	-408	-0-	92	1	1512	2	Y	31	24	1			15
							34	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1715	2	Y	45	42	1			18
							50	9									
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	89	1	1220	2	Y	40	49	1			9
							44	9									
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	199	1	2107	2	Y	20	16	1			13
							22	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	4	1	890	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	137	1	794	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	1023	N	733	-0-	-290	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					4
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	60	1	650	2	Y	69	46	1			27
							76	9									
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	60	1	636	2	Y	56	45	1			38
							62	9									
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	Y	47	66	1			17
							52	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					24
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					24
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	122	2	Y	7	26	1			5
							8	9									
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	11	1	119	2	Y	14					19
							15	9									
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	124	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					7

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	305	1	1770	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	2	Y	40	42	1			6
							44	9									
02	1827	N	1628	-0-	-199	-0-	133	1	1447	2	Y	44	31	1			19
							48	9									
03	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	141	1	1490	2	Y	34	29	1			24
							37	9									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	147	1	1488	2	Y	27	38	1			10
							30	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					109
12	1054	N	703	-0-	-351	-0-	103	1	600	2	Y	-0-					109
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	38	119	1			28
							42	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	11	2	1			37
							12	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	Y	3	5	1			35
							3	9									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	Y	-0-					54

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					43
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	2	Y	-0-					43
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	405	2	Y	23	49	1			17
							25	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	6	1	1			22
							7	9									
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	37	1	396	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	10	1	2473	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
12	3100	N	3397	-0-	297	297	496	1	2873	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
01	2728	N	1940	-0-	-788	-0-	163	1	1721	2	Y	51	56	1			6
							56	9									
02	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	186	1	2020	2	Y	65	43	1			28
							72	9									
03	3410	X	2393	-0-	-1017	-0-	202	1	2134	2	Y	52	44	1			36
							57	9									
04	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	234	1	2363	2	Y	41	58	1			15
							45	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	2	N	25					205
							28	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	226	1	1306	2	N	-0-					205
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	115	1	1213	2	N	52	196	1			61
							57	9									
02	1334	N	1205	-0-	-129	-0-	99	1	1070	2	N	33	1	1			93
							36	9									
03	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	106	1	1121	2	N	33	4	1			122
							36	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	825	2	N	15					135
							17	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	420	1	529	2	N	50					178
							55	9									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	337	1	517	2	N	25					203
							28	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	838	1	590	2	N	27					230
							30	9									
02	957	N	836	-0-	-121	-0-	816	2	20	9	N	18	192	1			56
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	432	1	334	2	N	23					79
							25	9									
04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	476	1	471	2	Y	22					101
							24	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	175 58	1 9	1808	2	Y	53					143
12	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	269 40	1 9	2279	2	Y	36	72	1			107
01	3317	X	1384	-0-	-1933	-0-	118 67	1 9	1199	2	Y	61	80	1			88
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	121 39	1 9	906	2	Y	35					123
03	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	140 44	1 9	1054	2	Y	40	77	1			86
04	2250	X	1528	-0-	-722	-0-	174 45	1 9	1309	2	Y	41					127

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	478	2	Y	2					4
							2	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	77	1	445	2	Y	-0-					4
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	96	1	389	2	Y	13					17
							14	9									
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	71	1	320	2	Y	11	24	1			4
							12	9									
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	77	1	340	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	329	2	Y	31	30	1			47
							34	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	12	1	2822	2	Y	31	28	1			13
							34	9									
12	3844	X	2842	-0-	-1002	-0-	414	1	2397	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	800	1	3241	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	669	1	3006	2	Y	238	144	1			106
							262	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	608	1	2667	2	Y	184	154	1			136
							202	9									
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	615	1	2497	2	Y	136	198	1			51
							150	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	X	26	-0-	-18	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	17	X	27	-0-	10	10	3 10	1 9	14	2	Y	9	9	1			-0-
03	T. A.		11	-0-	11	21	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	11 33	1 9	2654	2	Y	30	27	1			12
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	433 30	1 9	2509	2	Y	27	27	1			12
01	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	497 57	1 9	2013	2	Y	52	57	1			7
02	2726	X	2379	-0-	-347	-0-	414 103	1 9	1862	2	Y	94	59	1			42
03	2914	N	2418	-0-	-496	-0-	435 75	1 9	1908	2	Y	68	57	1			53
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	391 52	1 9	1586	2	Y	47	66	1			17

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					15
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	41	1	236	2	Y	-0-					15
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	422	2	Y	3					18
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	250	2	Y	2	3	1			17
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	285	2	Y	2	2	1			17
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	Y	-0-					15

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	2108	2	Y	23	21	1			9
12	1891	N	1219	-0-	-672	-0-	176 23	1 9	1020	2	Y	21	21	1			9
01	2263	N	242	-0-	-2021	-0-	19 14	1 9	209	2	Y	13	21	1			1
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	174 75	1 9	1886	2	Y	68	43	1			26
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	200 59	1 9	2118	2	Y	54	45	1			35
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181 44	1 9	1827	2	Y	40	58	1			15

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					40
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	71	1	233	2	Y	-0-					40
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	116	1	229	2	Y	5	34	1			11
							6	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	113	1	213	2	Y	-0-	4	1			7
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	130	1	208	2	Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2018	2	39	9	Y	35	81	1			80
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	517	1	1688	2	Y	-0-					80
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	655	1	1297	2	Y	-0-	46	1			34
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	577	1	1094	2	Y	171	11	1			194
							188	9									
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	712	1	1290	2	Y	130	15	1			309
							143	9									
04	1920	X	1727	-0-	-193	-0-	611	1	977	2	Y	126	216	1			285
							139	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	428	1	4433	2	Y	59					181
							65	9									
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	371	1	3143	2	Y	60	96	1			145
							66	9									
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	465	1	4698	2	Y	62	98	1			109
							68	9									
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	440	1	3315	2	Y	44					153
							48	9									
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	471	1	3547	2	Y	43	92	1			104
							47	9									
04	4530	X	3743	-0-	-787	-0-	433	1	3256	2	Y	49					153
							54	9									

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	11401	-0-	8401	23898	584	1	10718	2	Y	90	122	1			31
							99	9									
12	31702	X	7804	-0-	-23898	-0-	456	1	7284	2	Y	58	67	1			22
							64	9									
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	376	1	6178	2	Y	64	49	1			37
							70	9									
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	439	1	7639	2	Y	68	70	1			35
							75	9									
03	10819	X	5521	-0-	-5298	-0-	372	1	5102	2	Y	43	61	1			17
							47	9									
04	10470	X	58	-0-	-10412	-0-	5	1	52	2	Y	1	7	1			11
							1	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3629	2	30	9	Y	27	50	1			55
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	935	1	3053	2	Y	-0-	50	1			5
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1233	1	2442	2	Y	62	47	1			20
							68	9									
02	3828	X	3618	-0-	-210	-0-	1238	1	2348	2	Y	29	23	1			26
							32	9									
03	4092	X	4076	-0-	-16	-0-	1432	1	2593	2	Y	46	31	1			41
							51	9									
04	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	1381	1	2208	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

11	3900	X	2531	-0-	-1369	-0-	2519	2	12	9	Y	11	38	1			10
12	3875	X	2187	-0-	-1688	-0-	515	1	1672	2	Y	-0-					10
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					10
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					10
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					10
04	2580	X	5	-0-	-2575	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					1

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	9	N	5					74
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	1	6	9	N	5					79
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	1	7	9	N	6					85
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	1	6	9	N	5					90
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	9	N	6					96
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	1	6	9	N	5					101

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	1	6	9	N	5					73
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	1	8	9	N	7					80
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109	1	7	9	N	6					86
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	1	6	9	N	5					91
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	9	N	6					97
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	104	1	7	9	N	6					103

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN 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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					106
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					106
01	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					106
02	725 #	190	-0-	-535	-0-	180	2	10	9	N	9					115
03	775 #	161	-0-	-614	-0-	139	2	22	9	N	20					135
04	750 #	151	-0-	-599	-0-	147	2	4	9	N	4					139

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3365	-0-	3365	8762	3347	3	18	9	N	16					89
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8762					N	3					92
01	8790	R	28	-0-	-8762	-0-	15	3	13	9	N	12					104
02	5046	#	34	-0-	-5012	-0-	34	3			N	-0-					104
03	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	44	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	38	1	379	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

11	150	N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

11	1650	X	1189	-0-	-461	-0-	146	1	1043	3	N	-0-					27
12	1705	X	1578	-0-	-127	-0-	215	1	1363	3	N	-0-					27
01	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	211	1	1267	3	N	-0-					27
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1306	3	N	-0-					27
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	218	1	1471	3	N	-0-					27
*04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	194	1	1342	3	N	-0-					27

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

11	960	N	729	-0-	-231	-0-	89	1	640	3	N	-0-					62
12	992	N	873	-0-	-119	-0-	119	1	754	3	N	-0-					62
01	1116	N	888	-0-	-228	-0-	127	1	761	3	N	-0-					62
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	105	1	670	3	N	-0-					62
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-					62
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	102	1	707	3	N	-0-					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

11	T. A.		277	-0-	277	618	48	1	208	3	Y	19					50
							21	9									
12	T. A.		247	-0-	247	865	49	1	183	3	Y	14					64
							15	9									
01	T. A.		336	-0-	336	1201	71	1	250	3	Y	14	57	1			21
							15	9									
02	T. A.		221	-0-	221	1422	49	1	160	3	Y	11					32
							12	9									
03	T. A.		159	-0-	159	1581	34	1	116	3	Y	8					40
							9	9									
*04	1807	X	226	-0-	-1581	-0-	49	1	166	3	Y	10					50
							11	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	163	1	712	3	Y	1					14
							1	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	205	1	762	3	Y	2					16
							2	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	231	1	810	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	719	3	Y	3					6
							3	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	221	1	745	3	Y	4					10
							4	9									
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	214	1	722	3	Y	4					14
							4	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	141	1	1009	3	N	1					50
							1	9									
12	1953	X	1416	-0-	-537	-0-	193	1	1223	3	N	-0-					50
01	1953	X	1303	-0-	-650	-0-	186	1	1117	3	N	-0-					50
02	1827	X	1336	-0-	-491	-0-	180	1	1156	3	N	-0-					50
03	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	228	1	1539	3	N	-0-					50
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	247	1	1708	3	N	-0-					50

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	134	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	1290	-0-	-291	-0-	176	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	176	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1479	X	1336	-0-	-143	-0-	180	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1519	-0-	-62	-0-	196	1	1323	3	N	-0-					-0-
*04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

11	720	N	442	-0-	-278	-0-	82	1	359	3	Y	1					13
							1	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	728	3	Y	2					15
							2	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	738	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	191	1	623	3	Y	3					6
							3	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	203	1	684	3	Y	4					10
							4	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	211	1	710	3	Y	4					14
							4	9									

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	663	1	2896	3	Y	1					14
							1	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	904	1	3357	3	Y	1					15
							1	9									
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	909	1	3183	3	Y	2	14	1			3
							2	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	911	1	2975	3	Y	3					6
							3	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	916	1	3082	3	Y	4					10
							4	9									
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	905	1	3046	3	Y	4					14
							4	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

11	330	N	258	-0-	-72	-0-	46	1	203	3	Y	8					48
							9	9									
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	15	1	56	3	Y	4					52
							4	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	47	1			5
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	4350	X	2285	-0-	-2065	-0-	207	1	2063	2	N	14	1	8			182
							15	9									
12	4495	X	3175	-0-	-1320	-0-	325	1	2808	2	N	38					220
							42	9									
01	4495	X	2980	-0-	-1515	-0-	334	1	2605	2	N	37					257
							41	9									
02	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	221	1	1925	2	N	27					284
							30	9									
03	3844	X	1494	-0-	-2350	-0-	159	1	1316	2	N	17					301
							19	9									
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	243	1	2520	2	N	6	178	1			129
							7	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
11	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	230	1	2294	2	N	15					65
							17	9									
12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	385	1	3324	2	N	-0-					65
01	3906	X	3401	-0-	-505	-0-	386	1	3015	2	N	-0-					65
02	3654	X	3461	-0-	-193	-0-	357	1	3104	2	N	-0-					65
03	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	260	1	2155	2	N	-0-					65
04	3600	X	2861	-0-	-739	-0-	251	1	2610	2	N	-0-					65

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
11	2250	X	1451	-0-	-799	-0-	133	1	1318	2	N	-0-					80
12	2325	X	1835	-0-	-490	-0-	190	1	1645	2	N	-0-					80
01	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	210	1	1634	2	N	-0-					80
02	1827	X	1441	-0-	-386	-0-	147	1	1283	2	N	10					90
							11	9									
03	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	131	1	1088	2	N	-0-					90
*04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	N	18					108
							20	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	2370	#	1926	-0-	-444	-0-	1911	2	15	9	N	14					167
12	2325	#	2312	-0-	-13	-0-	2294	2	18	9	N	16					183
01	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	2434	2	45	9	N	41	180	1			44
02	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	N	4					48
*03	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6	9	N	5					53
04	2400	#	2254	-0-	-146	-0-	2239	2	15	9	N	14					67

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	199	1	31	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	289	1	67	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	53	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	79	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	153	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	118	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	79	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	70	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	287	1	1016	2	N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	268	1	1173	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18 7	1 9	180	2	Y	6	13	1			4
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	11 6	1 9	120	2	Y	5	7	1			2
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	8 3	1 9	81	2	Y	3					5
02	203	N	97	-0-	-106	-0-	8 1	1 9	88	2	Y	1	4	1			2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	130	2	Y	3	4	1			1
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	145	2	Y	2					3

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
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	204	1	2002	2	Y	21	35	1			10
							23	9									
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	249	1	2682	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	244	1	2493	2	Y	29					36
							32	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	249	1	2602	2	Y	26	39	1			23
							29	9									
03	2976	X	862	-0-	-2114	-0-	99	1	754	2	Y	8	26	1			5
							9	9									
04	2880	X	490	-0-	-2390	-0-	51	1	435	2	Y	4					9
							4	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	147	1	1445	2	Y	21	38	1			11
							23	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	29					37
							32	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	172	1	1799	2	Y	25	39	1			23
							28	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	229	1	1739	2	Y	28	43	1			8
							31	9									
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	219	1	1861	2	Y	24					32
							26	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	6					59
							7	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1724	2	N	-0-					59
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	1					60
							1	9									
02	1566	N	1107	-0-	-459	-0-	97	1	1007	2	N	3					63
							3	9									
03	1891	N	824	-0-	-1067	-0-	96	1	728	2	N	-0-					63
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	187	1	1589	2	N	-0-					63

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	208	1	2036	2	Y	16	27	1			8
							18	9									
12	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	184	1	1979	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
01	2573	N	1829	-0-	-744	-0-	161	1	1651	2	Y	15					19
							17	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	196	1	2057	2	Y	11	19	1			11
							12	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	282	1	2146	2	Y	15	22	1			4
							17	9									
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	261	1	2219	2	Y	12					16
							13	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1702	2	Y	39	61	1			18
							43	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	43	50	1			11
							47	9									
01	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	155	1	1586	2	Y	40					51
							44	9									
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	148	1	1554	2	Y	34	54	1			31
							37	9									
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	207	1	1571	2	Y	40	60	1			11
							44	9									
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	165	1	1405	2	Y	28					39
							31	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

11	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	83	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	131	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	114	1	1584	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	115	1	1672	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1839	-0-	-133	-0-	117	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	118	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1798	-0-	-242	-0-	121	1	1677	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
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1476	-0-	-105	-0-	99	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1515	-0-	-15	-0-	102	1	1413	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	113	1	1925	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	107	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1886	-0-	-86	-0-	120	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1693	-0-	-347	-0-	114	1	1579	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	129	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	158	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	130	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2178	-0-	-374	-0-	139	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	116	1	1603	2	N	-0-					-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	0			-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1532	-0-	-63	-0-	98	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	90	1	1253	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					1
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	34	1	502	2	N	-0-					1
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					1
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					1
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	N	-0-					1
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1010	-0-	-295	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	65	1	907	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
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	134	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	1182	-0-	-1109	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	106	1	1479	2	N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	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
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

11	1290	N	550	-0-	-740	-0-	550	3			N	-0-					7
12	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	3			N	-0-					7
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					7
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					7
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					7
04	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-					7

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1069	-0-	-207	-0-	68	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	68	1	947	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-					-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	48	1	694	2	N	-0-					-0-
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	37	1	516	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	959	-0-	-288	-0-	61	1	898	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	703	1	394	2	N	39					92
							43	9									
12	1147	X	1142	-0-	-5	-0-	746	1	382	2	N	13					105
							14	9									
01	1147	X	1044	-0-	-103	-0-	671	1	338	2	N	32					137
							35	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	933	1	148	2	N	41					178
							45	9									
03	1178	X	178	-0-	-1000	-0-	129	1	49	2	N	-0-					178
04	1140	X	926	-0-	-214	-0-	386	1	475	2	N	59	197	1			40
							65	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (SWEENEY 5) //CONT.// 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					415
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	238	2	N	6					421

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	1162 154	1 9	8593	2	N	140	196	1			272
12	10230	X	10000	-0-	-230	-0-	1189 116	1 9	8695	2	N	105					377
01	10230	X	10021	-0-	-209	-0-	1189 95	1 9	8737	2	N	86	184	1			279
02	9570	X	8721	-0-	-849	-0-	1103 95	1 9	7523	2	N	86	190	1			175
03	10230	X	7700	-0-	-2530	-0-	380 147	1 9	7173	2	N	134					309
04	DLQ G-10		7063	-0-	7063	7063	74 141	1 9	6848	2	N	128					437

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	38 52	1 9	277	2	N	47					199
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51 63	1 9	374	2	N	57					256
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51 46	1 9	376	2	N	42	196	1			102
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	387	2	N	27					129
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	20 3	1 9	384	2	N	3					132
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	3 31	1 9	292	2	N	28					160

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
11	4443	R	4443	-0-	-0-	-0-	204	1	4239	2	Y	-0-					-0-
12	11439	#	2977	-0-	-8462	-0-	129	1	2848	2	Y	-0-					-0-
01	11439	#	2713	-0-	-8726	-0-	122	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	10701	#	936	-0-	-9765	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	6200	#	994	-0-	-5206	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
*04	4440	#	1467	-0-	-2973	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7261	R	7261	-0-	-0-	-0-	334	1	6927	2	Y	-0-					-0-
12	9610	#	5595	-0-	-4015	-0-	242	1	5353	2	Y	-0-					-0-
01	10509	#	3657	-0-	-6852	-0-	165	1	3492	2	Y	-0-					-0-
02	9831	#	496	-0-	-9335	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	10509	#	1500	-0-	-9009	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*04	7260	#	351	-0-	-6909	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1467	1	3149	2	N	50					174
							55	9									
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1360	1	2559	2	N	27					201
							30	9									
01	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	1013	1	2028	2	N	41	179	1			63
							45	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1090	1	2316	2	N	44					107
							48	9									
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	1102	1	2169	2	N	38					145
							42	9									
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1200	1	2401	2	N	91	163	1			73
							100	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	600	1	3875	2	N	44	149	1			50
							48	9									
12	4681	X	3305	-0-	-1376	-0-	480	1	2797	2	N	25					75
							28	9									
01	4681	X	3426	-0-	-1255	-0-	480	1	2931	2	N	14					89
							15	9									
02	4379	X	3520	-0-	-859	-0-	560	1	2914	2	N	42					131
							46	9									
03	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	620	1	3124	2	N	54	149	1			36
							59	9									
04	4530	X	3730	-0-	-800	-0-	600	1	3098	2	N	29					65
							32	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

11	540	N	520	-0-	-20	-0-	8	1	495	3	N	15					70
							17	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	11					81
							12	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	622	3	N	12					93
							13	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	N	24					117
							26	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	N	42					159
							46	9									
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	7	1	386	3	N	26					185
							29	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
11	2190	#	1963	-0-	-227	-0-	204	1	1748	2	N	10					145
							11	9									
12	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	241	1	2751	2	N	2	2	8			145
							2	9									
01	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	229	1	2786	2	N	-0-					145
02	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	223	1	2308	2	N	-0-					145
03	3007	#	2630	-0-	-377	-0-	226	1	2400	2	N	4					149
							4	9									
*04	2910	#	2451	-0-	-459	-0-	204	1	2236	2	N	10					159
							11	9									

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	12	3	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1841	-0-	-79	-0-	448	1	1393	2	Y	-0-					224
12	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	410	1	1474	2	Y	-0-					224
01	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	402	1	1578	2	Y	-0-					224
02	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			Y	-0-					224
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					224
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	165	1	4470	3	Y	110	154	1			204
							121	9									
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	162	1	4510	3	Y	70	79	1			195
							77	9									
01	4340	X	3650	-0-	-690	-0-	165	1	3405	3	Y	73	73	1			195
							80	9									
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	187	1	3777	3	Y	70	67	1			198
							77	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	235	1	5034	3	Y	50	127	1			121
							55	9									
*04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	3	Y	44					165
							48	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

11	6480	X	4942	-0-	-1538	-0-	169 30	1 9	4743	3	Y	27	26	1			28
12	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	187 42	1 9	5319	3	Y	38	19	1			47
01	6355	X	3470	-0-	-2885	-0-	159 35	1 9	3276	3	Y	32	21	1			58
02	5771	X	3128	-0-	-2643	-0-	147 26	1 9	2955	3	Y	24	21	1			61
03	6169	X	4616	-0-	-1553	-0-	205 28	1 9	4383	3	Y	25	44	1			42
04	T. A.		4562	-0-	4562	4562	216 20	1 9	4326	3	Y	18					60

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

*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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	46	1	936	3	N	-0-					245
12	1116	N	225	-0-	-891	-0-	11	1	214	3	N	-0-					245
01	1054	N	144	-0-	-910	-0-	7	1	137	3	N	-0-					245
02	957	N	101	-0-	-856	-0-	5	1	96	3	N	-0-					245
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	N	-0-					245
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	N	-0-					245

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	121	1	1035	2	Y	-0-					62
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	95	1	1085	2	Y	-0-					62
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	3					65
							3	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	-0-					65
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	117	1	1249	2	Y	-0-					65
04	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	122	1	1338	2	Y	-0-					65

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	4595	-0-	-3205	-0-	481	1	4114	2	Y	-0-					77
12	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	507	1	5771	2	Y	1					78
							1	9									
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	482	1	5873	2	Y	2					80
							2	9									
02	5916	X	5219	-0-	-697	-0-	459	1	4758	2	Y	2					82
							2	9									
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	526	1	5609	2	Y	2					84
							2	9									
04	6150	X	5848	-0-	-302	-0-	488	1	5360	2	Y	-0-					84

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	94	1	801	2	Y	-0-					14
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	-0-					14
01	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	79	1	958	2	Y	-0-					14
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					14
03	1085	N	713	-0-	-372	-0-	61	1	651	2	Y	1					15
							1	9									
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	126 51	1 9	2350	3	Y	46	49	0			13
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	134 47	1 9	2371	3	Y	43	46	0			10
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	126 22	1 9	2237	3	Y	20	24	0			6
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	121 12	1 9	2138	3	Y	11	14	0			3
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	161 11	1 9	2193	3	Y	10	11	0			2
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	177 6	1 9	2044	3	Y	5	4	0			3

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

11	1140	N	756	-0-	-384	-0-	38	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	45	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	188	-0-	-442	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

*05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					32
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					32
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					32
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					32
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					32
01	DLQ G-10		200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
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
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			Y	-0-					43
*06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			Y	-0-					43
*07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					43
*08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			Y	-0-					43
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		4402	-0-	4402	4402	4402	3			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		4402	-0-	4402	8804	4402	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		4212	-0-	4212	13016	4212	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		4018	-0-	4018	17034	4018	3			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	21260	4226	3			Y	-0-					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21260					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	853	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	140	1	433	2	Y	-0-					192
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	101	1	364	2	Y	-0-					192
01	713	N	537	-0-	-176	-0-	109	1	428	2	Y	-0-					192
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					192
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					192
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7550	-0-	-2110	-0-	B	99	1	7421	3	Y	27	24	1			7
								30	9									
12	9982	X	7996	-0-	-1986	-0-	B	89	1	7884	3	Y	21	25	1			3
								23	9									
01	9734	X	7834	-0-	-1900	-0-	B	103	1	7710	3	Y	19	18	1			4
								21	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	B	114	1	7379	3	Y	21	18	1			7
								23	9									
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	B	168	1	727	2	Y	25	24	1			8
								9320	3	28	9							
*04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	B	183	1	8754	3	Y	24	23	1			9
								26	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	4535	-0-	-2095	-7480	B	59	1	4417	3	Y	54	49	1			15
								59	9									
12	6851	X	5053	-0-	-1798	-7480	B	55	1	4948	3	Y	45	54	1			6
								50	9									
01	4991	X	3951	-0-	-1040	-7480	B	52	1	3854	3	Y	41	38	1			9
								45	9									
02	4669	X	4021	-0-	-648	-7480	B	60	1	3876	3	Y	77	59	1			27
								85	9									
03	5053	X	3808	-0-	-1245	-7480	B	61	1	265	2	Y	77	79	1			25
								3397	3	85	9							
04	4890	X	3452	-0-	-1438	-7480	B	69	1	3296	3	Y	79	74	1			30
								87	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7691	-0-	-1549	-884579	B	101	1	7560	3	Y	27	24	1			7
								30	9									
12	9548	X	7663	-0-	-1885	-884579	B	85	1	7555	3	Y	21	25	1			3
								23	9									
01	9548	X	7566	-0-	-1982	-884579	B	100	1	7445	3	Y	19	18	1			4
								21	9									
02	7424	X	7261	-0-	-163	-884579	B	109	1	7047	3	Y	95	66	1			33
								105	9									
03	7936	X	8628	-0-	692	-883887	B	140	1	604	2	Y	122	116	1			39
								7750	3	134	9							
04	7680	X	7848	-0-	168	-883719	B	159	1	7561	3	Y	116	111	1			44
								128	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	10857	-0-	-4863 B	-0-	143	1	10684	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	15221	X	10751	-0-	-4470 B	-0-	120	1	10608	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	15872	X	10095	-0-	-5777 B	-0-	134	1	9940	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	14848	X	11791	-0-	-3057 B	-0-	179	1	11573	3	Y	35	27	1			12
							39	9									
03	16034	X	16034	-0-	-0- B	-0-	263	1	1137	2	Y	49	45	1			16
							14580	3	54	9							
04	10860	X	10073	-0-	-787 B	-0-	206	1	9815	3	Y	47	45	1			18
							52	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5881	-0-	-1139 B	-0-	77	1	5774	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	7254	X	5692	-0-	-1562 B	-0-	63	1	5606	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	7254	X	5116	-0-	-2138 B	-0-	67	1	5028	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	5684	X	4887	-0-	-797 B	-0-	74	1	4790	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	6076	X	5203	-0-	-873 B	-0-	85	1	368	2	Y	25	24	1			8
							4722	3	28	9							
04	5880	X	4430	-0-	-1450 B	-0-	90	1	4314	3	Y	24	23	1			9
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9759	-0-	-831 B	-59074	128	1	9570	3	Y	55	48	1			15
							61	9									
12	10943	X	10241	-0-	-702 B	-59074	114	1	10081	3	Y	42	51	1			6
							46	9									
01	10943	X	10182	-0-	-761 B	-59074	134	1	10004	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
02	10121	X	8155	-0-	-1966 B	-59074	123	1	7986	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	10819	X	7632	-0-	-3187 B	-59074	125	1	539	2	Y	49	48	1			16
							6914	3	54	9							
04	9900	X	6572	-0-	-3328 B	-59074	134	1	6386	3	Y	47	45	1			18
							52	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2607	-0-	1407 B	-10562	34	1	2543	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	992	N	2650	-0-	1658 B	-8904	29	1	2598	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	1519	N	2673	-0-	1154 B	-7750	35	1	2617	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2030	N	2337	-0-	307 B	-7443	35	1	2279	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	2170	N	2487	-0-	317 B	-7126	40	1	175	2	Y	23	23	1			7
							2247	3	25	9							
04	2610	X	2296	-0-	-314 B	-7126	47	1	2223	3	Y	24	22	1			9
							26	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8060	-0-	-100 B	-420160	105	1	7894	3	Y	55	48	1			15
							61	9									
12	8432	X	8356	-0-	-76 B	-420160	93	1	8217	3	Y	42	51	1			6
							46	9									
01	7750	X	8262	-0-	512 B	-419648	109	1	8109	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
02	7801	X	7153	-0-	-648 B	-419648	108	1	6999	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	8370	X	6853	-0-	-1517 B	-419648	112	1	484	2	Y	49	48	1			16
							6203	3	54	9							
04	8100	X	4734	-0-	-3366 B	-419648	96	1	4587	3	Y	46	44	1			18
							51	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3095	-0-	-1105 B	-361330	40	1	3025	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	4340	X	3228	-0-	-1112 B	-361330	35	1	3170	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	4340	X	3207	-0-	-1133 B	-361330	42	1	3144	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	3306	X	3101	-0-	-205 B	-361330	47	1	3031	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	3286	X	3966	-0-	680 B	-360650	65	1	280	2	Y	25	24	1			8
							3593	3	28	9							
04	3120	X	3446	-0-	326 B	-360324	70	1	3350	3	Y	24	23	1			9
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
11	870	N	647	-0-	-223	-0-	13	1	616	3	Y	16	15	1			17
							18	9									
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	12	1	534	3	Y	17	20	1			14
							19	9									
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	15	1	549	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
02	638	N	561	-0-	-77	-0-	15	1	526	3	Y	18	9	1			23
							20	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	22	31	1			14
							564	3	24	9							
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	16	1	526	3	Y	21	17	1			18
							23	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	7650	X	5210	-0-	-2440	-0-	113	1	5063	3	Y	31	29	1			24
							34	9									
12	7905	X	4569	-0-	-3336	-0-	102	1	4431	3	Y	33	39	1			18
							36	9									
01	7905	X	4938	-0-	-2967	-0-	130	1	4760	3	Y	44	42	1			20
							48	9									
02	6148	X	4710	-0-	-1438	-0-	127	1	4547	3	Y	33	17	1			36
							36	9									
03	5704	X	5465	-0-	-239	-0-	145	1	381	2	Y	46	62	1			20
							4888	3	51	9							
04	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	141	1	4561	3	Y	42	34	1			28
							46	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

11	26940	X	19741	-0-	-7199	-0-	427	1	19081	3	Y	212	193	1			193
							233	9									
12	27838	X	17042	-0-	-10796	-0-	380	1	16420	3	Y	220	261	1			152
							242	9									
01	27838	X	18137	-0-	-9701	-0-	473	1	17353	3	Y	283	276	1			159
							311	9									
02	21576	X	16410	-0-	-5166	-0-	441	1	15737	3	Y	211	112	1			258
							232	9									
03	20398	X	19059	-0-	-1339	-0-	501	1	1320	2	Y	286	388	1			156
							16923	3	315	9							
04	19740	X	16563	-0-	-3177	-0-	489	1	15786	3	Y	262	213	1			205
							288	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

11	7230	X	3147	-0-	-4083	-0-	66	1	2940	3	Y	128	117	1			56
							141	9									
12	7471	X	2897	-0-	-4574	-0-	62	1	2681	3	Y	140	164	1			32
							154	9									
01	5115	X	2844	-0-	-2271	-0-	71	1	2589	3	Y	167	165	1			34
							184	9									
02	3625	X	1754	-0-	-1871	-0-	45	1	1615	3	Y	85	56	1			63
							94	9									
03	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	74	1	196	2	Y	167	198	1			32
							2516	3	184	9							
04	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	80	1	2577	3	Y	167	133	1			66
							184	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

11	8820	X	6344	-0-	-2476	-0-	137	1	6152	3	Y	50	45	1			60
							55	9									
12	9114	X	5647	-0-	-3467	-0-	126	1	5464	3	Y	52	62	1			50
							57	9									
01	9114	X	5715	-0-	-3399	-0-	150	1	5493	3	Y	65	64	1			51
							72	9									
02	7134	X	5248	-0-	-1886	-0-	142	1	5052	3	Y	49	26	1			74
							54	9									
03	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	167	1	440	2	Y	69	92	1			51
							5641	3	76	9							
04	6330	X	5372	-0-	-958	-0-	159	1	5145	3	Y	62	50	1			63
							68	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

11	7080	X	5621	-0-	-1459	-0-	121	1	5409	3	Y	83	73	1			46
							91	9									
12	7316	X	3670	-0-	-3646	-0-	81	1	3519	3	Y	64	85	1			25
							70	9									
01	7316	X	2140	-0-	-5176	-0-	55	1	2035	3	Y	45	51	1			19
							50	9									
02	6322	X	3470	-0-	-2852	-0-	93	1	3310	3	Y	61	25	1			55
							67	9									
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	45	1			10
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3967	-0-	-1913	-0-	84	1	3799	3	Y	76	69	1			56
							84	9									
12	6076	X	3568	-0-	-2508	-0-	79	1	3398	3	Y	83	97	1			42
							91	9									
01	6076	X	3788	-0-	-2288	-0-	98	1	3573	3	Y	106	103	1			45
							117	9									
02	4785	X	3692	-0-	-1093	-0-	98	1	3502	3	Y	84	43	1			86
							92	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	108	1	284	2	Y	112	154	1			44
							3643	3	123	9							
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	107	1	3499	3	Y	106	85	1			65
							117	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	10375	-0-	-5525	-0-	135	1	10090	3	Y	136	120	1			37
							150	9									
12	16430	X	10059	-0-	-6371	-0-	111	1	9835	3	Y	103	126	1			14
							113	9									
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	161	1	11975	3	Y	108	98	1			24
							119	9									
02	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	198	1	12844	3	Y	127	106	1			45
							140	9									
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	197	1	852	2	Y	99	112	1			32
							10933	3	109	9							
04	11850	X	9350	-0-	-2500	-0-	190	1	9054	3	Y	96	92	1			36
							106	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11583	-0-	-657	-0-	151	1	11343	3	Y	81	72	1			22
							89	9									
12	12648	X	11988	-0-	-660	-0-	133	1	11786	3	Y	63	76	1			9
							69	9									
01	12865	X	11608	-0-	-1257	-0-	153	1	11387	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
02	12035	X	9342	-0-	-2693	-0-	141	1	9107	3	Y	85	69	1			30
							94	9									
03	12865	X	10373	-0-	-2492	-0-	169	1	731	2	Y	97	95	1			32
							9366	3	107	9							
04	11610	X	8901	-0-	-2709	-0-	180	1	8616	3	Y	95	91	1			36
							105	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	44	1	3290	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	3658	X	2529	-0-	-1129	-0-	28	1	2492	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
01	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	44	1	3276	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	3422	X	2425	-0-	-997	-0-	37	1	2375	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	Y	14	14	1			4
							3463	3	15	9							
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	92	1	4378	3	Y	16	14	1			6
							18	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

11	6630	X	5431	-0-	-1199	-0-	71	1	5304	3	Y	51	41	1			14
							56	9									
12	6851	X	4619	-0-	-2232	-0-	52	1	4527	3	Y	36	45	1			5
							40	9									
01	6851	X	5531	-0-	-1320	-0-	73	1	5417	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
02	6003	X	4078	-0-	-1925	-0-	61	1	3973	3	Y	40	34	1			14
							44	9									
03	6417	X	5130	-0-	-1287	-0-	84	1	362	2	Y	40	41	1			13
							4640	3	44	9							
04	5430	X	4508	-0-	-922	-0-	92	1	4366	3	Y	45	41	1			17
							50	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		47690	-0-	47690	47690	526	1	46523	3	Y	583	502	1			81
							641	9									
01	78764	X	31074	-0-	-47690	-0-	405	1	30208	3	Y	419	408	1			92
							461	9									
02	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	261	1	16905	3	Y	295	283	1			104
							325	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	55	141	1			18
							2263	3	61	9							
04	46140	X	111	-0-	-46029	-0-	2	1	89	3	Y	18	29	1			7
							20	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5079	-0-	-1821	-0-	66	1	4952	3	Y	55	48	1			15
							61	9									
12	7130	X	5576	-0-	-1554	-0-	62	1	5468	3	Y	42	51	1			6
							46	9									
01	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	75	1	5633	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
02	6177	X	4531	-0-	-1646	-0-	68	1	4417	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	90	1	389	2	Y	49	48	1			16
							4984	3	54	9							
04	5580	X	4338	-0-	-1242	-0-	88	1	4200	3	Y	45	44	1			17
							50	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	9839	-0-	-3691	-0-	210	1	9416	3	Y	194	177	1			392
							213	9									
12	13981	X	8576	-0-	-5405	-0-	189	1	8166	3	Y	201	239	1			354
							221	9									
01	13981	X	8917	-0-	-5064	-0-	229	1	8409	3	Y	254	249	1			359
							279	9									
02	11049	X	8511	-0-	-2538	-0-	226	1	8065	3	Y	200	103	1			456
							220	9									
03	10230	X	9594	-0-	-636	-0-	249	1	655	2	Y	263	361	1			358
							8401	3	289	9							
04	9840	X	8577	-0-	-1263	-0-	249	1	8056	3	Y	247	200	1			405
							272	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	2413	-0-	-3377	-0-	31	1	2352	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	5456	X	2476	-0-	-2980	-0-	27	1	2426	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	32	1	2351	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2320	X	1764	-0-	-556	-0-	26	1	1715	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	2480	X	1722	-0-	-758	-0-	28	1	120	2	Y	25	24	1			8
							1546	3	28	9							
04	2400	X	1486	-0-	-914	-0-	29	1	1431	3	Y	24	23	1			9
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	5660	-0-	-6250	-0-	74	1	5510	3	Y	69	66	1			19
							76	9									
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	84	91	1			12
01	10571	X	9936	-0-	-635	-0-	130	1	9720	3	Y	78	73	1			17
							86	9									
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	169	1	10907	3	Y	85	72	1			30
							94	9									
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	Y	105	101	1			34
							9763	3	116	9							
04	9630	X	6196	-0-	-3434	-0-	125	1	5960	3	Y	101	97	1			38
							111	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23490	X	18430	-0-	-5060	-0-	242	1	18098	3	Y	82	73	1			22
							90	9									
12	24273	X	19972	-0-	-4301	-0-	223	1	19680	3	Y	63	76	1			9
							69	9									
01	24273	X	18833	-0-	-5440	-0-	248	1	18509	3	Y	69	63	1			15
							76	9									
02	18937	X	18206	-0-	-731	-0-	276	1	17836	3	Y	85	70	1			30
							94	9									
03	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	330	1	1430	2	Y	98	96	1			32
							18333	3	108	9							
04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	353	1	16842	3	Y	95	91	1			36
							105	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8584	-0-	-2036	-0-	113	1	8441	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	10974	X	8973	-0-	-2001	-0-	100	1	8850	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	10974	X	8702	-0-	-2272	-0-	115	1	8566	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	8468	X	7613	-0-	-855	-0-	115	1	7425	3	Y	66	47	1			23
							73	9									
03	8959	X	8710	-0-	-249	-0-	141	1	612	2	Y	98	89	1			32
							7849	3	108	9							
04	8670	X	7481	-0-	-1189	-0-	152	1	7224	3	Y	95	91	1			36
							105	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	429	1	32105	3	N	718	526	1			196
							790	9									
12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	268	1	23665	3	N	1188	1219	1			165
							1307	9									
01	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	190	1	14145	3	N	737	741	1			161
							811	9									
*02	SHUT IN		2032	-0-	2032	2032	29	1	1895	3	N	98	225	1			34
							108	9									
*03	SHUT IN		3907	-0-	3907	5939	64	1	274	2	N	53	70	1			17
							3511	3	58	9							
*04	SHUT IN		7539	-0-	7539	13478	152	1	7229	3	N	144	106	1			55
							158	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	16484	-0-	-9436	-0-	206	1	15433	3	Y	768	797	1			210
							845	9									
12	26784	X	21077	-0-	-5707	-0-	228	1	20212	3	Y	579	709	1			80
							637	9									
01	26784	X	13502	-0-	-13282	-0-	171	1	12717	3	Y	558	516	1			122
							614	9									
02	17661	X	12181	-0-	-5480	-0-	177	1	11467	3	Y	488	439	1			171
							537	9									
03	20181	X	12443	-0-	-7738	-0-	197	1	851	2	Y	438	467	1			142
							10913	3	482	9							
04	20400	X	11777	-0-	-8623	-0-	233	1	11070	3	Y	431	409	1			164
							474	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	651	1	1297	3	Y	167	115	1			196
							184	9									
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	542	1	1079	3	Y	192	223	1			165
							211	9									
01	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	445	1	985	3	Y	157	110	1			212
							173	9									
02	2117	X	2003	-0-	-114	-0-	516	1	1311	3	Y	160	217	1			155
							176	9									
03	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	514	1	89	2	Y	160	205	1			110
							1143	3	176	9							
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	588	1	1026	3	Y	147	90	1			167
							162	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	735	1	1464	3	Y	28	15	1			31
							31	9									
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	832	1	1655	3	Y	33	36	1			28
							36	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	838	1	1852	3	Y	25	18	1			35
							28	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	844	1	2149	3	Y	40	37	1			38
							44	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	924	1	160	2	Y	64	58	1			44
							2055	3	70	9							
04	2640	X	2165	-0-	-475	-0-	766	1	1334	3	Y	59	36	1			67
							65	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	837	-0-	-3903	-0-	259	1	516	3	Y	56	30	1			63
							62	9									
12	2449	X	1033	-0-	-1416	-0-	321	1	638	3	Y	67	75	1			55
							74	9									
01	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	329	1	727	3	Y	53	37	1			71
							58	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	296	1	753	3	Y	54	72	1			53
							59	9									
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	283	1	49	2	Y	64	73	1			44
							628	3	70	9							
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	344	1	599	3	Y	59	36	1			67
							65	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
02	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	455	1	906	3	N	28	15	1			31
							31	9									
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	468	1	929	3	N	34	37	1			28
							37	9									
01	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	462	1	1021	3	N	25	18	1			35
							28	9									
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	3	N	27	36	1			26
							30	9									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	467	1	81	2	N	33	37	1			22
							1038	3	36	9							
04	1470	X	1331	-0-	-139	-0-	474	1	825	3	N	29	18	1			33
							32	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	2610	R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	871	-0-	-389	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	234	-0-	-1564	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	77	-0-	-973	-0-	77	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	#	2484	-0-	-636	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	1749	-0-	-1475	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	3224	#	1715	-0-	-1509	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	2784	#	1394	-0-	-1390	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	2976	#	1820	-0-	-1156	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2490	#	1378	-0-	-1112	-0-	1378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-24912					Y	-0-					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			7	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	113	1	3087	3	Y	-0-					4
12	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	79	1	2195	3	Y	-0-					4
01	3286	X	349	-0-	-2937	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					4
02	3103	X	2826	-0-	-277	-0-	133	1	2693	3	Y	-0-					4
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	150	1	3206	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	157	1	3142	3	Y	-0-					3

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

11	1980	X	1573	-0-	-407	-0-	27	1	1546	3	N	-0-					70
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	93	1	2996	3	N	14					84
							15	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2158	3	N	36					120
							40	9									
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	15					135
							17	9									
03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	87	1	1995	3	N	81					216
							89	9									
04	3000	X	1760	-0-	-1240	-0-	48	1	1703	3	N	8					224
							9	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	551	1	6272	2	Y	72	148	1			-0-
							79	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	553	1	6576	2	Y	-0-					-0-
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	593	1	6538	2	Y	113	75	1			38
							124	9									
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	509	1	6420	2	Y	43	79	1			2
							47	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	578	1	6836	2	Y	80					82
							88	9									
*04	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	623	1	6958	2	Y	92	160	1			14
							101	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1147	2	Y	14	36	1			63
							15	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1329	2	Y	80					143
							88	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	16	96	1			63
							18	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	Y	16	52	1			27
							18	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	14					41
							15	9									
*04	DLQ G-10		661	-0-	661	661	54	1	598	2	Y	8	14	1			35
							9	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	46	1	61	3	N	-0-					51
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					51
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					51
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	3					5
							3	9									
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	42	1	465	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	44	1	542	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	T. A.		568	-0-	568	568	42	1	523	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	T. A.		387	-0-	387	955	31	1	354	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

11	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	144	1	1034	3	N	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	239	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	247	1	1485	3	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	203	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	196	1	1355	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	708	1	6962	3	N	54					116
							59	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	928	1	6617	3	N	40					156
							44	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	864	1	6084	3	N	6					162
							7	9									
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	768	1	5464	3	N	28	169	1			21
							31	9									
03	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	811	1	5148	3	N	30					51
							33	9									
04	6210	X	5484	-0-	-726	-0-	674	1	4768	3	N	38					89
							42	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	203	-0-	-479	-0-	16	1	113	3	N	67					67
							74	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	3	N	-0-					67
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	126	1	890	3	N	-0-					67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

11	420	N	286	-0-	-134	-0-	21	1	263	2	Y	2					3
							2	9									
12	465	N	130	-0-	-335	-0-	11	1	118	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	12	1	153	2	Y	-0-	1	1			1
02	290	N	202	-0-	-88	-0-	15	1	185	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		273	-0-	273	273	22	1	250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (8700-A) //CONT.// 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

11	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	274	1	3360	2	N	20					38
							22	9									
12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	432	1	4825	2	N	28	23	1			43
							31	9									
01	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	362	1	4471	2	N	17	27	1			33
							19	9									
02	4669	X	3270	-0-	-1399	-0-	241	1	3011	2	N	16	24	1			25
							18	9									
03	5301	X	1843	-0-	-3458	-0-	137	1	1693	2	N	12	20	1			17
							13	9									
04	5130	X	1077	-0-	-4053	-0-	86	1	987	2	N	4	12	1			9
							4	9									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

11	2490	X	2233	-0-	-257	-0-	167	1	2053	2	Y	12					22
							13	9									
12	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	205	1	2294	2	Y	13	13	1			22
							14	9									
01	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	194	1	2398	2	Y	10	14	1			18
							11	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	167	1	2092	2	Y	12	13	1			17
							13	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	197	1	2443	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	187	1	2139	2	Y	10	15	1			16
							11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

11	5520	X	5394	-0-	-126	-0-	404	1	4958	2	Y	29					52
							32	9									
12	6324	X	5313	-0-	-1011	-0-	434	1	4849	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
01	6324	X	5388	-0-	-936	-0-	402	1	4966	2	Y	18	30	1			36
							20	9									
02	5581	X	5195	-0-	-386	-0-	382	1	4778	2	Y	32	28	1			40
							35	9									
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	433	1	5362	2	Y	38	31	1			47
							42	9									
*04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	434	1	4965	2	Y	21	33	1			35
							23	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	209	1	2563	2	Y	15					27
							17	9									
12	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	172	1	1916	2	Y	11	16	1			22
							12	9									
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	218	1	2690	2	Y	14	16	1			20
							15	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	202	1	2525	2	Y	16	15	1			21
							18	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	235	1	2904	2	Y	21	17	1			25
							23	9									
04	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	152	1	1735	2	Y	8	18	1			15
							9	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-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

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					4
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					4
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					4
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					4
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					4
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					4
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	3			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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
12	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
02	10	R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	3			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1445	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	618	-0-	-715	-0-	58	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	851	-0-	-744	-0-	84	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	104	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	95	1	862	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
*03	558	N	512	-0-	-46	-0-	52	1	460	3	Y	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	1					1
							1	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	1					1
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

11	420	N	385	-0-	-35	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	33	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	3	Y	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	3	Y	19	6	1			14
							21	9									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	177	1	1705	3	Y	38	19	1			33
							42	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	182	1	1668	3	Y	30	29	1			34
							33	9									
02	1769	N	1744	-0-	-25	-0-	169	1	1540	3	Y	32	52	1			14
							35	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	178	1	1578	3	Y	-0-	10	1			4
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	168	1	1529	3	Y	11	7	1			8
							12	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	3	Y	3					25
							3	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1005	3	Y	5					30
							6	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	113	1	1034	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	1131	N	1044	-0-	-87	-0-	103	1	937	3	Y	4					10
							4	9									
03	1116	N	768	-0-	-348	-0-	78	1	687	3	Y	3					13
							3	9									
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	64	1	587	3	Y	4					17
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	709	-0-	-810	-0-	67	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	177	1	1623	3	Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	164	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

11	990	N	713	-0-	-277	-0-	64	1	646	3	Y	3					25
							3	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	100	1	959	3	Y	5					30
							6	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	994	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	82	1	747	3	Y	4					10
							4	9									
03	1054	N	348	-0-	-706	-0-	35	1	310	3	Y	3					13
							3	9									
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	84	1	767	3	Y	4					17
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	877	3	Y	1					1
							1	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	56	1	510	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	366	-0-	-347	-0-	37	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	275	-0-	-325	-0-	27	1	247	3	Y	1					1
							1	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42 78	1 9	424	3	Y	71	105	1			25
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	52 91	1 9	496	3	Y	83					108
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40 105	1 9	366	3	Y	95	106	1			97
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	35 74	1 9	321	3	Y	67	108	1			56
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	35 79	1 9	312	3	Y	72	102	1			26
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	31 69	1 9	283	3	Y	63					89

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	189	3	Y	3					25
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	182	3	Y	5					30
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	182	3	Y	5	29	1			6
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	19 4	1 9	173	3	Y	4					10
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20 3	1 9	180	3	Y	3					13
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	18 4	1 9	165	3	Y	4					17

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

11	240	N	185	-0-	-55	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	525	-0-	-606	-0-	52	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1823	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	197	1	1807	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	117	1	1031	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	111	1	1006	3	Y	14	12	1			5
							15	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	Y	6					12
							7	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	15	10	1			17
							17	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	562	3	Y	7					24
							8	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	Y	4	17	1			11
							4	9									
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	21	14	1			18
							23	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	465	1	4666	3	Y	3					25
							3	9									
12	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	458	1	4413	3	Y	5					30
							6	9									
01	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	495	1	4544	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	5104	X	4711	-0-	-393	-0-	466	1	4241	3	Y	4					10
							4	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	558	1	4937	3	Y	3					13
							3	9									
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	3	Y	4					17
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	973	-0-	-677	-0-	88	1	885	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1232	-0-	-566	-0-	116	1	1116	3	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1140	3	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	116	1	1055	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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	385	-0-	-195	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	49	1	445	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	94	1	902	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	87	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	953	3	Y	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1055	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

11	570	N	386	-0-	-184	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	49	1	450	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

11	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	472	3	Y	45	65	1			16
							50	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	87	1	835	3	Y	51					67
							56	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	Y	59	66	1			60
							65	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	812	3	Y	42	67	1			35
							46	9									
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	84	1	742	3	Y	44	63	1			16
							48	9									
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	77	1	701	3	Y	39					55
							43	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3294	-0-	194	194	310	1	2984	3	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1078	-0-	-194	-0-	106	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	942	-0-	-546	-0-	96	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	853	-0-	-587	-0-	84	1	769	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	73	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	345	-0-	-492	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	85	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	72	1	652	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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	42	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	362	-0-	-160	-0-	36	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	30	1	270	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	91 11	1 9	915	3	Y	10	4	1			8
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	99 56	1 9	957	3	Y	51	39	1			20
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	112 76	1 9	1033	3	Y	69	67	1			22
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119 81	1 9	1085	3	Y	74	64	1			32
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122 67	1 9	1084	3	Y	61	79	1			14
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	115 58	1 9	1044	3	Y	53	46	1			21

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	3	Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	199	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	175	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	194	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	185	1	1688	3	Y	3					3
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	3	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	111	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	101	1	919	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	114	1	1143	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	105	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	151	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	191	1	1735	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1573	3	Y	3					25
							3	9									
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	148	1	1426	3	Y	5					30
							6	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	164	1	1507	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	1711	N	1517	-0-	-194	-0-	150	1	1363	3	Y	4					10
							4	9									
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	154	1	1367	3	Y	3					13
							3	9									
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	151	1	1377	3	Y	4					17
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	110	1	1106	3	Y	3					25
							3	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	5					30
							6	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	4					10
							4	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	780	3	Y	3					13
							3	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	4					17
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					2
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-	1	1			1
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					1
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	932	3	Y	2					16
							2	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	3	Y	3					14
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	115	1	1044	3	Y	4					18
							4	9									
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	121	1	1074	3	Y	1					19
							1	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	123	1	1121	3	Y	1					20
							1	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-					-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
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	179	1	1795	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	168	1	1621	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	596	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	1334	N	79	-0-	-1255	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1426	N	55	-0-	-1371	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	77	-0-	-583	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	584	3	Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	75	34	1			66
							83	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	34	54	1			46
							37	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	45	38	1			53
							50	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	51	81	1			23
							56	9									
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	57	45	1			35
							63	9									
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	25	41	1			19
							28	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	226	1	2269	3	Y	113	164	1			151
							124	9									
12	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	140	1	1345	3	Y	54					205
							59	9									
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	284	1	2610	3	Y	88	160	1			133
							97	9									
02	2784	X	2725	-0-	-59	-0-	261	1	2380	3	Y	76					209
							84	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	320	1	2836	3	Y	92	151	1			150
							101	9									
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	293	1	2666	3	Y	76	150	1			76
							84	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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	439	-0-	-112	-0-	43	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	42	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	38	1	344	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	229	1	2302	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	273	1	2626	3	Y	2					3
							2	9									
01	1922	X	1905	-0-	-17	-0-	187	1	1715	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	2523	X	1865	-0-	-658	-0-	184	1	1679	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	202	1	1786	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2820	X	2049	-0-	-771	-0-	203	1	1845	3	Y	1					2
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	91	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	73	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	59	1	533	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	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
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	988	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	399	-0-	-593	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1059	-0-	-14	-0-	105	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	Y	28					272
							31	9									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	34					306
							37	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	Y	32	190	1			148
							35	9									
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	52	1	478	3	Y	27					175
							30	9									
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	53	1	468	3	Y	30					205
							33	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	48	1	438	3	Y	30					235
							33	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	331	1	3318	3	N	7	2	1			5
							8	9									
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	3	N	5	7	1			3
							6	9									
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	3	N	-0-	2	1			1
02	3625	X	3383	-0-	-242	-0-	335	1	3048	3	N	-0-	1	1			-0-
03	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	359	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	352	1	3207	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	N	4	3	1			2
							4	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	N	3	3	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	55	1	557	3	N	8	3	1			5
							9	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	55	1	529	3	N	15	16	1			4
							17	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	8	9	1			3
							9	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	N	7	7	1			3
							8	9									
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	624	3	N	27	24	1			6
							30	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	708	3	N	22	21	1			7
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	N	-0-					-0-
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N	-0-					-0-
*03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	N	-0-					-0-
*04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	81	1	2327	2	Y	-0-					-0-
01	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	81	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	77	1	2265	2	Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	783	3	2	9	Y	2	20	1			4
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					4
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					4
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					4

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	66	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	80	1	707	3	Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	741	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34 44	1 9	342	3	Y	40					112
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39 42	1 9	379	3	Y	38	69	1			81
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36 35	1 9	328	3	Y	32					113
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35 37	1 9	320	3	Y	34	70	1			77
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38 86	1 9	339	3	Y	78					155
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20 83	1 9	178	3	Y	75	113	1			117

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	1713	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1698	-0-	1698	3411	1698	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1667	-0-	1667	5078	1667	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5078					Y	-0-					-0-
*04	2600	N	1585	-0-	-1015	4063	1585	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	721	-0-	721	1315	721	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1855	540	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-					-0-
*04	2516 N	661	-0-	-1855	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					180
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					180
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					180
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					180
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					180
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	430	-0-	-1244	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-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
11	6540	X	4501	-0-	-2039	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

11	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3214	-0-	-121	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

11	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	637	2	8	9	N	7					87
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	8					95
01	1550	N	573	-0-	-977	-0-	553	2	20	9	N	18					113
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	604	2	9	9	N	8					121
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	693	2	22	9	N	20					141
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12					153

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					8
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					8
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					8
02	1450	N	1108	-0-	-342	-0-	1108	2			N	-0-					8
03	1550	N	705	-0-	-845	-0-	705	2			N	-0-					8
04	1380	N	762	-0-	-618	-0-	762	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	36	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
*04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	12	1	81	2	N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	148	-0-	-182	-0-	22	1	126	2	N	-0-					-0-
12	217	#	134	-0-	-83	-0-	19	1	115	2	N	-0-					-0-
01	186	#	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
02	174	#	83	-0-	-91	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
03	186	#	51	-0-	-135	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
04	150	#	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	2	N	-0-					-0-
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-					-0-
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	N	-0-					-0-
02	290	#	206	-0-	-84	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-
03	310	#	83	-0-	-227	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
04	390	#	133	-0-	-257	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-					-0-
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	39	1	228	2	N	-0-					-0-
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	N	-0-					-0-
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	N	-0-					-0-
03	310	#	139	-0-	-171	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	390	#	174	-0-	-216	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

11	120	#	19	-0-	-101	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					63
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					63
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					63
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					63
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					63
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-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-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1414	-0-	-266	-0-	226	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	222	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	234	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	1268	-0-	-298	-0-	231	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	242	1	1184	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1360	-0-	-140	-0-	230	1	1130	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1969	-0-	-17	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	261	1	1542	3	N	1						6
							1	9										
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	321	1	1931	3	N	1						7
							1	9										
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	313	1	1966	3	N	1						8
							1	9										
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	243	1	1715	3	N	1						9
							1	9										
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	346	1	2207	3	N	2						11
							2	9										
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	1						12
							1	9										

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	206	-0-	-484	-0-	30	1 9	175	3	N	1					7
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	96	1 9	577	3	N	1					8
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	91	1 9	570	3	N	2					10
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	75	1 9	526	3	N	1					11
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1 9	557	3	N	2					13
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	91	1 9	537	3	N	1					14

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

11	6120	X	5035	-0-	-1085	-0-	729	1 2 9	4304	3	N	2					7
12	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	717	1 1 9	4306	3	N	1					8
01	5270	X	4424	-0-	-846	-0-	607	1 1 9	3816	3	N	1					9
02	4930	X	4625	-0-	-305	-0-	574	1 1 9	4050	3	N	1					10
03	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	502	1 2 9	3208	3	N	2					12
04	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	553	1 1 9	3263	3	N	1					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	17	1	7	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

11	11010	X	9283	-0-	-1727	-0-	1345	1 9	7937	3	N	1					7
12	11377	X	9110	-0-	-2267	-0-	1300	1 9	7809	3	N	1					8
01	11377	X	9232	-0-	-2145	-0-	1267	1 9	7964	3	N	1					9
02	10034	X	9164	-0-	-870	-0-	1138	2 9	8024	3	N	2					11
03	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	1272	2 9	8125	3	N	2					13
04	9270	X	9128	-0-	-142	-0-	1322	1 9	7805	3	N	1					14

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

11	39750	X	37874	-0-	-1876	-0-	5488	2 9	32384	3	N	2					7
12	40641	X	38207	-0-	-2434	-0-	5452	1 9	32754	3	N	1					8
01	40641	X	39401	-0-	-1240	-0-	5407	1 9	33993	3	N	1					9
02	36598	X	35539	-0-	-1059	-0-	4412	2 9	31125	3	N	2					11
03	39122	X	38228	-0-	-894	-0-	5174	1 9	33053	3	N	1					12
04	38130	X	37150	-0-	-980	-0-	5380	1 9	31769	3	N	1					13

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

11	22800	X	17163	-0-	-5637	-0-	2487	1 9	14675	3	N	1					7
12	23560	X	23160	-0-	-400	-0-	3305	1 9	19854	3	N	1					8
01	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	3251	1 9	20439	3	N	1					9
02	20764	X	19224	-0-	-1540	-0-	2387	1 9	16836	3	N	1					10
03	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	3189	2 9	20370	3	N	2					12
04	22920	X	19906	-0-	-3014	-0-	2883	1 9	17022	3	N	1					13

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	227	1	1342	3	N	1					7
							1	9									
12	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	217	1	1301	3	N	1					8
							1	9									
01	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	174	1	1095	3	N	1					9
							1	9									
02	1508	X	1225	-0-	-283	-0-	152	1	1071	3	N	2					11
							2	9									
03	1612	X	1486	-0-	-126	-0-	201	1	1284	3	N	1					12
							1	9									
04	1560	X	1234	-0-	-326	-0-	178	1	1054	3	N	2					14
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	1	6	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	401	-0-	-2209	-0-	58	1	342	3	N	1					6
							1	9									
12	2046	X	96	-0-	-1950	-0-	14	1	82	3	N	-0-					6
01	2015	X	255	-0-	-1760	-0-	35	1	220	3	N	-0-					6
02	1827	X	146	-0-	-1681	-0-	18	1	127	3	N	1					7
							1	9									
03	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	24	1	154	3	N	-0-					7
04	390	X	118	-0-	-272	-0-	17	1	101	3	N	-0-					7

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1679	-0-		-301		-0-	243	1	1435	3	N	1					7
									1	9									
12	2015	X	1599	-0-		-416		-0-	228	1	1370	3	N	1					8
									1	9									
01	2015	X	1135	-0-		-880		-0-	156	1	978	3	N	1					9
									1	9									
02	1885	X	1549	-0-		-336		-0-	192	1	1356	3	N	1					10
									1	9									
03	1736	X	1485	-0-		-251		-0-	201	1	1283	3	N	1					11
									1	9									
04	1680	X	1215	-0-		-465		-0-	176	1	1038	3	N	1					12
									1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12139	-0-	-851	-0-	1981	1	10156	3	Y	2					8
							2	9									
12	12896	X	12750	-0-	-146	-0-	2020	1	10730	3	Y	-0-					8
01	12896	X	12339	-0-	-557	-0-	1897	1	10440	3	Y	2					10
							2	9									
02	11774	X	11616	-0-	-158	-0-	1442	1	10173	3	Y	1					11
							1	9									
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1721	1	10995	3	Y	2					13
							2	9									
04	12330	X	12321	-0-	-9	-0-	1784	1	10536	3	Y	1					14
							1	9									

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

11	3390	X	1267	-0-	-2123	-0-	1261	3	6	9	N	5	20	1			6
12	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	1751	1	1488	3	N	16					22
							18	9									
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2082	1	1151	3	N	10	21	1			11
							11	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1743	1	2139	3	N	5					16
							6	9									
03	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	1878	1	717	3	N	3					19
							3	9									
04	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	1790	1	722	3	N	9	16	1			12
							10	9									

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	78	1	2601	2	N	-0-					94
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	69	1	2306	2	N	-0-					94
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	N	-0-					94
02	2581	X	1403	-0-	-1178	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					94
03	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	58	1	1941	2	N	-0-					94
04	2670	X	2193	-0-	-477	-0-	64	1	2129	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8251	-0-	-749	-0-	1191	1	7027	3	Y	30	184	1			28
							33	9									
12	8773	X	8081	-0-	-692	-0-	1148	1	6898	3	Y	32					60
							35	9									
01	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	1150	1	7229	3	Y	27					87
							30	9									
02	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	999	1	7049	3	Y	20					107
							22	9									
03	8556	X	8519	-0-	-37	-0-	1151	1	7351	3	Y	15					122
							17	9									
04	8250	X	8178	-0-	-72	-0-	1180	1	6968	3	Y	27					149
							30	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

11	7740	X	5641	-0-	-2099	-0-	653	1	4921	3	Y	61					130
							67	9									
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1607	1	6735	3	Y	246	376	1			-0-
							271	9									
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	735	1	7090	3	Y	227	196	1			31
							250	9									
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	714	1	5965	3	Y	172	185	1			18
							189	9									
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1073	1	7026	3	Y	108					126
							119	9									
04	DLQ G-10		7873	-0-	7873	7873	1235	1	6459	3	Y	163	185	1			104
							179	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	724	1	5458	3	N	-0-				-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1269	1	5317	3	N	-0-				-0-
01	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	570	1	5495	3	N	-0-				-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	641	1	5357	3	N	-0-				-0-
03	6293	X	6088	-0-	-205	-0-	807	1	5281	3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		5571	-0-	5571	5571	895	1	4676	3	N	-0-				-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

11	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	1869	1	14091	3	N	-0-				-0-
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	3212	1	13465	3	N	-0-				-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	1144	1	11038	3	N	-0-				-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1107	1	9255	3	N	-0-				-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1461	1	9564	3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	1630	1	8522	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

11	1470	N	445	-0-	-1025	-0-	52	1	393	3	N	-0-				-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	236	1	989	3	N	-0-				-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-				-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	3	N	-0-				-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	197	1	1288	3	N	-0-				-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	213	1	1113	3	N	-0-				-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

11	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	2340	1	17650	3	N	-0-				-0-
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	3973	1	16650	3	N	-0-				-0-
01	20274	X	19861	-0-	-413	-0-	1865	1	17996	3	N	-0-				-0-
02	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	2175	1	18187	3	N	-0-				-0-
03	20646	X	19933	-0-	-713	-0-	2642	1	17291	3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		18239	-0-	18239	18239	2929	1	15310	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

11	330	N	78	-0-	-252	-0-	9	1	69	3	N	-0-				-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	354	1	1486	3	N	-0-				-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	3	N	-0-				-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	N	-0-				-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	200	1	1310	3	N	-0-				-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	191	1	996	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	708	1	5339	3	N	-0-					-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1472	1	6169	3	N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	512	1	4938	3	N	-0-					-0-
02	5858	X	4214	-0-	-1644	-0-	450	1	3764	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	6262	-0-	-1364	-0-	830	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	894	1	4673	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			N	-0-					17
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					17
01	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	11737	2			N	-0-					17
02	20532	X	7838	-0-	-12694	-0-	7838	2			N	-0-					17
03	21948	X	18974	-0-	-2974	-0-	18974	2			N	-0-					17
04	21240	X	14638	-0-	-6602	-0-	14638	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - P/A 03/31/2016

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44850	X	40126	-0-	-4724	-0-	297 534	1 9	39295	3	N	485	364	1			196
12	46345	X	39705	-0-	-6640	-0-	304 437	1 9	38964	3	N	397	364	1			229
01	46221	X	32006	-0-	-14215	-0-	275 393	1 9	31338	3	N	357	359	1			227
02	42920	X	40404	-0-	-2516	-0-	285 532	1 9	39587	3	N	484	541	1			170
*03	41478	X	35555	-0-	-5923	-0-	295 400	1 9	34860	3	N	364	367	1			167
04	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	292	377	1			82

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

11	7590	X	7435	-0-	-155	-0-	155 20	1 9	7260	2	N	18					177
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	155 30	1 9	7271	2	N	27	177	1			27
01	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	155 30	1 9	7341	2	N	27	27	1			27
02	7511	X	7044	-0-	-467	-0-	155 21	1 9	6868	2	N	19					46
03	7998	X	5205	-0-	-2793	-0-	155 9	1 9	5041	2	N	8					54
*04	32567	X	32567	-0-	-0-	-0-	155 18	1 9	32394	2	N	16					70

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1015	#	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-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

11	5136	R	5136	-0-	-0-	-0-	5113	2	23	9	Y	21					129
12	6277		6277	-0-	-0-	-0-	6242	2	35	9	Y	32					161
01	5394	#	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					161
02	5046	#	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					161
03	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					161
04	5130	#	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10442	N	10442	-0-	-0-	-0-	10046	2	396	9	N	360	363	1			35
*12	9480	N	9480	-0-	-0-	-0-	9105	2	375	9	N	341	194	1			182
*01	9745	N	9745	-0-	-0-	-0-	9359	2	386	9	N	351	381	1			152
*02	8796	N	8796	-0-	-0-	-0-	8443	2	353	9	N	321	378	1			95
*03	10788	#	9819	-0-	-969	-0-	9434	2	385	9	N	350	387	1			58
*04	10440	#	8049	-0-	-2391	-0-	7728	2	321	9	N	292	196	1			154

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	500 19	1 9	5332	2	N	17					48
12	6820	X	5699	-0-	-1121	-0-	518 14	1 9	5167	2	N	13					61
01	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	512 122	1 9	5192	2	N	111					172
02	5800	X	5378	-0-	-422	-0-	486 12	1 9	4880	2	N	11					183
03	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	517 89	1 9	5270	2	N	81	188	1			76
*04	5850	X	5467	-0-	-383	-0-	498 52	1 9	4917	2	N	47	2	8			121

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
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	30	1	106	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					73
12	930	N	735	-0-	-195	-0-	80	1	655	2	N	-0-					73
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	102	1	469	2	N	-0-					73
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
11	1650	X	966	-0-	-684	-0-	966	3			N	-0-					48
12	1519	X	872	-0-	-647	-0-	80	1	792	2	N	-0-					48
01	868	X	700	-0-	-168	-0-	125	1	575	2	N	-0-					48
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	N	-0-					48
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					48
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					48

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
11	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1050	X	763	-0-	-287	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	826	-0-	-259	-0-	80	1	746	2	N	-0-					-0-
01	930	X	614	-0-	-316	-0-	109	1	505	2	N	-0-					-0-
02	928	X	703	-0-	-225	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	2	Y	-0-					43
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	69	1	96	2	Y	-0-					43
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	552	1	824	2	Y	-0-					43
02	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	814	1	2072	2	Y	3					46
							3	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	774	1	603	2	Y	-0-					46
04	DLQ G-10		131	-0-	131	131	98	1	33	2	Y	-0-	27	1			19

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	76	1	1895	2	N	24	25	1			6
							26	9									
12	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2056	2	N	13	13	1			6
							14	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	88	1	2275	2	N	34	31	1			9
							37	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	2	N	31	30	1			10
							34	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	85	1	2149	2	N	22	27	1			5
							24	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	73	1	1939	2	N	21	25	1			1
							23	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	#	8153	-0-	-7	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
12	7874		7833	-0-	-41	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
01	7874		7310	-0-	-564	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
02	7366		6466	-0-	-900	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7874		6055	-0-	-1819	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	7620		5822	-0-	-1798	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	273	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	2015	#	1246	-0-	-769	-0-	193	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	2046	#	1714	-0-	-332	-0-	357	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1972	#	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6382		6382	-0-	-0-	-0-	812 32	1 9	5538	2	N	29					95
12	6065		6065	-0-	-0-	-0-	884 32	1 9	5149	2	N	29					124
01	6722		6722	-0-	-0-	-0-	864 32	1 9	5826	2	N	29					153
02	6194		6194	-0-	-0-	-0-	801 32	1 9	5361	2	N	29					182
03	7145		7145	-0-	-0-	-0-	828 32	1 9	6285	2	N	29	172	1			39
*04	6876		6876	-0-	-0-	-0-	825 48	1 9	6003	2	N	44					83

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	25	1	95	2	N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	255	2	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	354	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	403	#	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	377	#	261	-0-	-116	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	434	#	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	420	#	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	406	#	296	-0-	-110	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	434	#	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	589	#	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	638	#	414	-0-	-224	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	775	#	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	750	#	309	-0-	-441	-0-	309	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	232	N	87	-0-	-145	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174	N	53	-0-	-121	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2714	1266	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	3896	1182	2			Y	-0-					-0-
01	2800	N	374	-0-	-2426	1470	374	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

11	1770	X	1513	-0-	-257	-0-	148	1	1359	2	N	5							157
							6	9											
12	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	98	1	1367	2	N	17							174
							19	9											
01	1674	X	1474	-0-	-200	-0-	108	1	1332	2	N	31	1	8					204
							34	9											
02	1566	X	1444	-0-	-122	-0-	104	1	1331	2	N	8	183	1					29
							9	9											
03	1581	X	1454	-0-	-127	-0-	96	1	1346	2	N	11							40
							12	9											
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1377	2	N	7							47
							8	9											

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098		3098	-0-	-0-	554	186	1	2891	3	Y	19	22	1			13
							21	9									
12	3827	R	3273	-0-	-554	-0-	192	1	3037	3	Y	40	42	1			11
							44	9									
01	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	3	Y	45	38	1			18
							50	9									
02	4024		4024	-0-	-0-	-0-	173	1	3818	3	Y	30	28	1			20
							33	9									
03	3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	226	1	3737	3	Y	21	29	1			12
							23	9									
04	3840	#	3655	-0-	-185	-0-	233	1	3397	3	Y	23	21	1			14
							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

11	810	N	559	-0-	-251	-0-	37	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	34	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

11	300	N	154	-0-	-146	-0-	12	1	135	3	Y	6	7	1			25
							7	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	145	3	Y	7	7	1			25
							8	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	13	11	1			27
							14	9									
02	145	N	81	-0-	-64	-0-	12	1	66	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1442	3	Y	12	15	1			99
							13	9									
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	102	1	1508	3	Y	13	14	1			98
							14	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	3	Y	13	11	1			100
							14	9									
02	1508	N	570	-0-	-938	-0-	92	1	474	3	Y	4	4	1			100
							4	9									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					100
04	1710	N	160	-0-	-1550	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					100

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	87	1	1228	3	Y	638	649	1			193
							702	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	3	Y	566	585	1			174
							623	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	3	Y	533	456	1			251
							586	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	81	1	1448	3	Y	524	485	1			290
							576	9									
03	3100	N	4248	-0-	1148	1148	215	1	3440	3	Y	539	773	1			56
							593	9									
*04	3000	N	4416	-0-	1416	2564	245	1	3573	3	Y	544	502	1			98
							598	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
01	930	N	633	-0-	-297	-0-	74	1	524	3	Y	32	27	1			6
							35	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	69	1	983	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	3	Y	96	97	1			7
							106	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	17	16	1			8
							19	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
11	1374		1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	3	Y	-0-					-0-
12	1424		1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	3	Y	-0-					-0-
01	1366		1366	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	Y	-0-					-0-
02	1314		1314	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	727	-0-	-637	-0-	45	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	688	-0-	-632	-0-	44	1	644	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	254	-0-	-94	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

*10	22599	X	20605	-0-	-1994	-0-	18	1	20474	2	N	103	86	1						31
							113	9												
11	21870	X	19808	-0-	-2062	-0-	17	1	19682	2	N	99	109	1						21
							109	9												
12	21793	X	20502	-0-	-1291	-0-	18	1	20366	2	N	107	116	1						12
							118	9												
01	21390	X	19852	-0-	-1538	-0-	18	1	19736	2	N	89	81	1						20
							98	9												
02	19691	X	19067	-0-	-624	-0-	16	1	18931	2	N	109	125	1						15
							120	9												
03	20615	X	20346	-0-	-269	-0-	18	1	20194	2	N	122	105	1						32
							134	9												
*04	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	17	1	19721	2	N	99	99	1						32
							109	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
*10	60109	X	50089	-0-	-10020	-0-	1222	1	48320	2	N	497	405	1			150
							547	9									
11	56820	X	42998	-0-	-13822	-0-	38	1	42505	2	N	414	477	1			87
							455	9									
12	54591	X	41582	-0-	-13009	-0-	37	1	41076	2	N	426	464	1			49
							469	9									
01	50096	X	37399	-0-	-12697	-0-	34	1	37005	2	N	327	303	1			73
							360	9									
02	46864	X	32658	-0-	-14206	-0-	28	1	32228	2	N	365	429	1			49
							402	9									
03	50096	X	32656	-0-	-17440	-0-	1152	1	30996	2	N	462	391	1			120
							508	9									
04	33090	X	30232	-0-	-2858	-0-	1254	1	28530	2	N	407	396	1			131
							448	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	518041	X	362595	-0-	-155446	-0-	201	1	358307	2	N	3715	3469	1			713
							4087	9									
08	458862	X	316531	-0-	-142331	-0-	194	1	312970	2	N	3061	3390	1			384
							3367	9									
09	400770	X	265729	-0-	-135041	-0-	183	1	262621	2	N	2659	2656	1			387
							2925	9									
*10	340287	X	183319	-0-	-156968	-0-	163	1	181054	2	N	1911	1687	1			570
							2102	9									
11	329310	X	177445	-0-	-151865	-0-	156	1	175327	2	N	1784	1978	1			376
							1962	9									
12	340287	X	182480	-0-	-157807	-0-	161	1	180316	2	N	1821	1988	1			209
							2003	9									
01	316541	X	176817	-0-	-139724	-0-	158	1	174996	2	N	1512	1383	1			338
							1663	9									
02	256882	X	160892	-0-	-95990	-0-	137	1	158824	2	N	1755	2041	1			236
							1931	9									
03	183365	X	159462	-0-	-23903	-0-	143	1	157710	2	N	1463	1318	1			381
							1609	9									
*04	174257	X	174257	-0-	-0-	-0-	146	1	172636	2	N	1341	1290	1			432
							1475	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	16924	2	315	9	Y	286					331
12	82191	X	82191	-0-	-0-	-0-	81100	2	1091	9	Y	992	1161	1			162
01	119248	X	119248	-0-	-0-	-0-	117850	2	1398	9	Y	1271	1148	1			285
02	129401	X	129401	-0-	-0-	-0-	128445	2	956	9	Y	869	968	1			186
03	155761	X	155761	-0-	-0-	-0-	154915	2	846	9	Y	769	758	1			197
*04	142318	X	142318	-0-	-0-	-0-	141608	2	710	9	Y	645	566	1			276

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	#	4517	-0-	-4033	-0-	1341	1	3176	2	N	-0-					-0-
12	7347	#	3150	-0-	-4197	-0-	1013	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	7347	#	3697	-0-	-3650	-0-	853	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	12252		11499	-0-	-753	-0-	1329	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	12738		12738	-0-	-0-	-0-	1414	1	11324	2	N	-0-					-0-
*04	14855	R	14855	-0-	-0-	-0-	1420	1	13435	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	402	1	1156	2	Y	24							107
							26	9											
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	404	1	1121	2	Y	34							141
							37	9											
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	476	1	1743	2	Y	137		165	1				113
							151	9											
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	363	1	1130	2	Y	8							121
							9	9											
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	400	1	1481	2	Y	13							134
							14	9											
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1208	2	Y	6							140
							7	9											

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10203 - 10257

11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	579	1	1665	2	Y	3							24
							3	9											
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	582	1	1613	2	Y	4							28
							4	9											
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	500	1	1828	2	Y	14		31	1				11
							15	9											
02	2175	N	2133	-0-	-42	-0-	512	1	1597	2	Y	22							33
							24	9											
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	482	1	1786	2	Y	28							61
							31	9											
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	469	1	1608	2	Y	15							76
							17	9											

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

11	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	388	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	342	1	2695	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2412	-0-	-1010	-0-	276	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2238	-0-	-1420	-0-	229	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1804	-0-	-1346	-0-	184	1	1620	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

11	10768	X	5307	-0-	-5461	-0-	426	1	4808	2	Y	66					125
							73	9									
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	368	1	3284	2	Y	72					197
							79	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	365	1	3560	2	Y	57	127	1			127
							63	9									
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	271	1	2640	2	Y	29	119	1			37
							32	9									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	461	1	5230	2	Y	36	53	1			20
							40	9									
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3536	2	Y	32					52
							35	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	9990	X	9058	-0-	-932	-0-	1121	1	7928	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
12	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	1004	1	8656	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	10168	X	9561	-0-	-607	-0-	1075	1	8477	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	9193	X	6667	-0-	-2526	-0-	762	1	5891	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
03	9703	X	6999	-0-	-2704	-0-	715	1	6267	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	8910	X	7633	-0-	-1277	-0-	775	1	6840	2	Y	16	17	1			11
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

11	570	N	547	-0-	-23	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	420	-0-	-102	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		863	-0-	863	863	70	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		888	-0-	888	1751	71	1	817	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	1637	1	9998	2	Y	-0-					9
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1660	1	9566	2	Y	-0-					9
01	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1686	1	9929	2	Y	32					41
							35	9									
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1517	1	9169	2	Y	8					49
							9	9									
03	10757	X	5479	-0-	-5278	-0-	839	1	4638	2	Y	2	48	1			3
							2	9									
04	11610	X	10526	-0-	-1084	-0-	1333	1	9189	2	Y	4					7
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

11	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	694	1	4236	2	Y	-0-					4
12	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	744	1	4290	2	Y	-0-					4
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	671	1	3950	2	Y	12					16
							13	9									
02	4988	X	4382	-0-	-606	-0-	621	1	3753	2	Y	7					23
							8	9									
03	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	799	1	4418	2	Y	4	23	1			4
							4	9									
04	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	592	1	4077	2	Y	3					7
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	394	1	4317	2	Y	-0-					19
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	471	1	4939	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	486	1	4876	2	Y	3					6
							3	9									
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	491	1	4882	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5215	2	Y	3					6
							3	9									
04	5250	X	5118	-0-	-132	-0-	437	1	4679	2	Y	2					8
							2	9									

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
11	15480	X	14663	-0-	-817	-0-	1050	1	13613	2	Y	-0-					-0-
12	15996	X	14519	-0-	-1477	-0-	1091	1	13428	2	Y	-0-					-0-
01	15965	X	14255	-0-	-1710	-0-	1179	1	13076	2	Y	-0-					-0-
02	14268	X	13149	-0-	-1119	-0-	1153	1	11986	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
03	15159	X	14370	-0-	-789	-0-	1107	1	13256	2	Y	6					12
							7	9									
04	14670	X	13811	-0-	-859	-0-	1138	1	12665	2	Y	7	13	1			6
							8	9									

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
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	671	1	7581	2	Y	7					14
							8	9									
12	8897	X	6451	-0-	-2446	-0-	648	1	5793	2	Y	9					23
							10	9									
01	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	742	1	7230	2	Y	8	15	1			16
							9	9									
02	7975	X	7456	-0-	-519	-0-	694	1	6747	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
03	8525	X	7635	-0-	-890	-0-	617	1	7008	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
*04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	602	1	6932	2	Y	12					17
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1985	2	Y	12					43
							13	9									
12	3100	N	3130	-0-	30	30	273	1	2857	2	Y	-0-					43
01	3083	N	3053	-0-	-30	-0-	276	1	2777	2	Y	-0-					43
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	249	1	2471	2	Y	-0-					43
03	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	263	1	2602	2	Y	-0-					43
04	2880	X	1623	-0-	-1257	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-					43

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4251	-0-	-2469	-0-	355	1	3895	2	Y	1					15
							1	9									
12	6944	X	4638	-0-	-2306	-0-	403	1	4225	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
01	6944	X	4156	-0-	-2788	-0-	376	1	3773	2	Y	6					15
							7	9									
02	6032	X	2883	-0-	-3149	-0-	263	1	2617	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
03	5642	X	3261	-0-	-2381	-0-	299	1	2958	2	Y	4					8
							4	9									
*04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	601	1	6439	2	Y	6					14
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-					9
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	100	1	1051	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	105	1	1050	2	Y	2					4
							2	9									
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	97	1	967	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	102	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	92	1	984	2	Y	2					6
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	2					3
							2	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	2	Y	2					5
							2	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	124	1	1212	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1363	N	1166	-0-	-197	-0-	108	1	1048	2	Y	9	3	1			10
							10	9									
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	105	1	1197	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	9					13
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	775	1	10047	2	Y	28					45
							31	9									
12	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	826	1	10176	2	Y	49	65	1			29
							54	9									
01	11842	X	10818	-0-	-1024	-0-	893	1	9900	2	Y	23					52
							25	9									
02	11078	X	9751	-0-	-1327	-0-	855	1	8889	2	Y	6	54	1			4
							7	9									
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	792	1	9488	2	Y	5					9
							6	9									
04	10860	X	9847	-0-	-1013	-0-	812	1	9028	2	Y	6	10	1			5
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	848	1	9304	2	Y	-0-					11
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	808	1	8474	2	Y	9	12	1			8
							10	9									
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	876	1	8799	2	Y	4					12
							4	9									
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	743	1	7383	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
03	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	768	1	7595	2	Y	2					5
							2	9									
04	9900	X	6618	-0-	-3282	-0-	565	1	6051	2	Y	2					7
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8181	-0-	-1329	-0-	665	1	7504	2	Y	11					22
							12	9									
12	9796	X	9716	-0-	-80	-0-	976	1	8718	2	Y	20					42
							22	9									
01	9517	X	9477	-0-	-40	-0-	880	1	8582	2	Y	14	27	1			29
							15	9									
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	824	1	8020	2	Y	34	27	1			36
							37	9									
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	787	1	8933	2	Y	26	48	1			14
							29	9									
04	9390	X	9372	-0-	-18	-0-	746	1	8593	2	Y	30					44
							33	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	328	1	4037	2	Y	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	218	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	505	1	5250	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	411	1	4918	2	Y	7					14
							8	9									
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	360	1	4005	2	Y	7	15	1			6
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1063	-0-	1063	1063	135	1	928	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1	6974	2	Y	1					34
							1	9									
12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	676	1	7082	2	Y	43	36	1			41
							47	9									
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	675	1	6783	2	Y	32					73
							35	9									
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	597	1	5928	2	Y	9	69	1			13
							10	9									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	622	1	6153	2	Y	8					21
							9	9									
*04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	674	1	7215	2	Y	8					29
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	615	1	3755	2	Y	1					11
							1	9									
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	678	1	3909	2	Y	-0-					11
01	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	591	1	3480	2	Y	32					43
							35	9									
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	722	1	4361	2	Y	7					50
							8	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	800	1	4423	2	Y	3	49	1			4
							3	9									
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	625	1	4305	2	Y	4					8
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	172	1	1886	2	Y	1					25
							1	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1913	2	Y	12	25	1			12
							13	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	196	1	1966	2	Y	10					22
							11	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	190	1	1884	2	Y	6					15
							7	9									
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	176	1	1883	2	Y	6					21
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-					60
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	2	Y	-0-					60
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	102	1	1029	2	Y	-0-					60
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-					60
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	108	1	1064	2	Y	-0-					60
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	-0-					60

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	10970	-0-	-1390	-0-	692	1	10277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	12772	X	11388	-0-	-1384	-0-	749	1	10638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12493	X	11276	-0-	-1217	-0-	766	1	10509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	790	1	10479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	784	1	10775	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	759	1	10323	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

11	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	353	1	3871	2	Y	-0-					16
12	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	362	1	3796	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
01	4371	X	3231	-0-	-1140	-0-	292	1	2937	2	Y	2					4
							2	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	388	1	3858	2	Y	33	4	1			33
							36	9									
03	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	342	1	3382	2	Y	23					56
							25	9									
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	342	1	3658	2	Y	23					79
							25	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

11	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	88	1	971	2	N	-0-					29
12	1457	X	908	-0-	-549	-0-	79	1	829	2	N	-0-					29
01	1457	X	892	-0-	-565	-0-	81	1	811	2	N	-0-					29
02	1247	X	741	-0-	-506	-0-	68	1	673	2	N	-0-					29
03	1147	X	753	-0-	-394	-0-	69	1	684	2	N	-0-					29
04	1050	X	714	-0-	-336	-0-	61	1	653	2	N	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

11	T. A.		427	-0-	427	1016	36	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		138	-0-	138	1154	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		217	-0-	217	1371	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	1378	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
*04	1378	N	-0-	-0-	-1378	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	308	1	4570	2	Y	106	96	1			43
							117	9									
12	6045	X	5885	-0-	-160	-0-	378	1	5368	2	Y	126	129	1			40
							139	9									
01	6014	X	3153	-0-	-2861	-0-	208	1	2856	2	Y	81	110	1			11
							89	9									
02	5626	X	3023	-0-	-2603	-0-	206	1	2731	2	Y	78	50	1			39
							86	9									
03	5890	X	4411	-0-	-1479	-0-	293	1	4029	2	Y	81	94	1			26
							89	9									
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	298	1	4046	2	Y	96	99	1			23
							106	9									

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
*10	13206	X	12915	-0-	-291	-0-	911	1	12001	2	Y	3	50	1			6
							3	9									
11	12780	X	10747	-0-	-2033	-0-	677	1	10048	2	Y	20					26
							22	9									
12	13206	X	12282	-0-	-924	-0-	807	1	11458	2	Y	15	29	1			12
							17	9									
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	902	1	12374	2	Y	11					23
							12	9									
02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	873	1	11572	2	Y	8					31
							9	9									
03	12927	X	12539	-0-	-388	-0-	850	1	11679	2	Y	9	34	1			6
							10	9									
*04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	739	1	10044	2	Y	16					22
							18	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
11	18150	X	17434	-0-	-716	-0-	1418	1	16014	2	Y	2					4
							2	9									
12	18693	X	18257	-0-	-436	-0-	1837	1	16417	2	Y	3					7
							3	9									
01	18228	X	18018	-0-	-210	-0-	1676	1	16339	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	16878	X	16747	-0-	-131	-0-	1557	1	15144	2	Y	42	5	1			42
							46	9									
03	18259	X	17828	-0-	-431	-0-	1441	1	16356	2	Y	28	54	1			16
							31	9									
04	17400	X	17008	-0-	-392	-0-	1356	1	15613	2	Y	35					51
							39	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4710	X	1700	-0-	-3010	-0-	146	1	1547	2	Y	6					42
							7	9									
12	5084	X	1544	-0-	-3540	-0-	138	1	1364	2	Y	38					80
							42	9									
01	5084	X	1375	-0-	-3709	-0-	127	1	1237	2	Y	10					90
							11	9									
02	4756	X	1165	-0-	-3591	-0-	118	1	1044	2	Y	3	75	1			18
							3	9									
03	2046	X	1112	-0-	-934	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					18
04	1440	X	990	-0-	-450	-0-	106	1	873	2	Y	10					28
							11	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	292	1	3201	2	Y	-0-					7
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	398	1	4170	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
01	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	404	1	4057	2	Y	3					7
							3	9									
02	4814	X	3931	-0-	-883	-0-	359	1	3564	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	5146	X	3509	-0-	-1637	-0-	322	1	3181	2	Y	5					12
							6	9									
*04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3517	2	Y	5					17
							6	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

11	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	414	1	6145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7099	X	6533	-0-	-566	-0-	430	1	6102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7006	X	6656	-0-	-350	-0-	452	1	6203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6554	X	5803	-0-	-751	-0-	407	1	5394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	7006	X	6256	-0-	-750	-0-	424	1	5832	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		6414	-0-	6414	6414	435	1	5915	2	Y	58	44	1			14
							64	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	2	Y	49					56
							54	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	978	2	Y	32	64	1			24
							35	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	Y	18					42
							20	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	15					57
							17	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	Y	17	62	1			12
							19	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	2					14
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	447	1	2730	2	Y	1					3
							1	9									
12	3472	X	2846	-0-	-626	-0-	421	1	2425	2	Y	-0-					3
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	560	1	3296	2	Y	8					11
							9	9									
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	447	1	2703	2	Y	5					16
							6	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	576	1	3184	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
04	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	393	1	2709	2	Y	2					4
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10896 - 11018

11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	476	1	2907	2	Y	-0-					2
12	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	505	1	2910	2	Y	-0-					2
01	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	519	1	3060	2	Y	8					10
							9	9									
02	3364	X	3316	-0-	-48	-0-	468	1	2828	2	Y	18					28
							20	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	543	1	3003	2	Y	7	27	1			8
							8	9									
04	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	435	1	2995	2	Y	9					17
							10	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	284	1	4211	2	Y	109	106	1			45
							120	9									
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	340	1	4825	2	Y	128	132	1			41
							141	9									
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	Y	144	165	1			20
							158	9									
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	322	1	4266	2	Y	137	88	1			69
							151	9									
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	332	1	4560	2	Y	103	138	1			34
							113	9									
04	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	293	1	3979	2	Y	91	103	1			22
							100	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10248 - 10606

11	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	295	1	2632	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	265	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2549	-0-	-177	-0-	238	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	229	1	2600	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	221	1	2539	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10972 - 11103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10328 - 10700

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	152	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1619	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2930	-0-	-910	-0-	615	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3005	-0-	-963	-0-	634	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2969	-0-	-937	-0-	625	1	2344	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2707	-0-	-396	-0-	576	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	615	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	590	1	2131	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	324	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	336	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	333	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	351	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	349	1	1261	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	4723	-0-	-3947	-0-	298	1	4425	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	5511	-0-	-3448	-0-	362	1	5149	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6435	-0-	-416	-0-	437	1	5997	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6409	X	4474	-0-	-1935	-0-	314	1	4160	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	392	1	5382	2	Y	-0-					-0-
*04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	466	1	6337	2	Y	82	62	1			20
							90	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	1592	1	23637	2	Y	293	272	1			120
							322	9									
12	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	1691	1	24015	2	Y	303	326	1			97
							333	9									
01	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	1733	1	23761	2	Y	360	407	1			50
							396	9									
02	23635	X	23110	-0-	-525	-0-	1596	1	21160	2	Y	322	210	1			162
							354	9									
03	25265	X	23730	-0-	-1535	-0-	1592	1	21878	2	Y	236	321	1			77
							260	9									
04	24600	X	22405	-0-	-2195	-0-	1515	1	20601	2	Y	263	276	1			64
							289	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	416	1	6183	2	Y	115	108	1			47
							127	9									
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	457	1	6491	2	Y	123	131	1			39
							135	9									
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	455	1	6236	2	Y	143	162	1			20
							157	9									
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	420	1	5565	2	Y	127	83	1			64
							140	9									
03	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	371	1	5101	2	Y	83	120	1			27
							91	9									
04	6840	X	6473	-0-	-367	-0-	433	1	5882	2	Y	144	136	1			35
							158	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	243	1	3611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	260	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4185	X	3409	-0-	-776	-0-	232	1	3176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3915	X	3132	-0-	-783	-0-	220	1	2912	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	269	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	231	1	3147	2	Y	136	103	1			33
							150	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5984	-0-	-856	-0-	427	1	5532	2	Y	23					37
							25	9									
12	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	485	1	5966	2	Y	45	56	1			26
							50	9									
01	6944	X	6422	-0-	-522	-0-	529	1	5870	2	Y	21					47
							23	9									
02	6148	X	5877	-0-	-271	-0-	513	1	5333	2	Y	28	56	1			19
							31	9									
03	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	463	1	5541	2	Y	21					40
							23	9									
*04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	480	1	5338	2	Y	24	43	1			21
							26	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	734	1	2763	2	Y	-0-					25
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	757	1	2833	2	Y	-0-					25
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	762	1	2858	2	Y	-0-					25
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	721	1	2671	2	Y	-0-					25
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	761	1	2771	2	Y	-0-					25
04	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	730	1	2638	2	Y	-0-					25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4692	-0-	-1518	-0-	295	1	4376	2	Y	19					23
							21	9									
12	4960	X	4203	-0-	-757	-0-	276	1	3914	2	Y	12	26	1			9
							13	9									
01	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	247	1	3393	2	Y	6					15
							7	9									
02	4524	X	4200	-0-	-324	-0-	294	1	3899	2	Y	6					21
							7	9									
03	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	321	1	4411	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
04	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	263	1	3581	2	Y	14					19
							15	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	585	1	8692	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	489	1	6945	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	549	1	7525	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	577	1	7651	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	675	1	9270	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	505	1	6866	2	Y	118	90	1			29
							130	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	355	-0-	-2435	-0-	22	1	320	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	3255	X	809	-0-	-2446	-0-	51	1	726	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
01	3255	X	695	-0-	-2560	-0-	45	1	617	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
02	3045	X	311	-0-	-2734	-0-	21	1	275	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	227	1	3122	2	Y	108	80	1			35
							119	9									
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	348	1	4731	2	Y	-0-	35	1			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	292	1	1781	2	Y	-0-					2
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	299	1	1726	2	Y	-0-					2
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	299	1	1759	2	Y	9					11
							10	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	284	1	1715	2	Y	8					19
							9	9									
03	3100	N	3623	-0-	523	523	554	1	3062	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
*04	3000	N	4506	-0-	1506	2029	570	1	3926	2	Y	9					15
							10	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	30					35
							33	9									
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	24	41	1			18
							26	9									
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	103	1	1414	2	Y	16					34
							18	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	Y	10					44
							11	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	123	1	1688	2	Y	16	49	1			11
							18	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	3					14
							3	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	729	1	9446	2	Y	31					50
							34	9									
12	11098	X	10637	-0-	-461	-0-	794	1	9781	2	Y	56	73	1			33
							62	9									
01	11098	X	10548	-0-	-550	-0-	870	1	9649	2	Y	26					59
							29	9									
02	10382	X	9866	-0-	-516	-0-	865	1	8994	2	Y	6	61	1			4
							7	9									
03	11067	X	9590	-0-	-1477	-0-	739	1	8848	2	Y	3					7
							3	9									
04	10290	X	9454	-0-	-836	-0-	779	1	8669	2	Y	5	8	1			4
							6	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	144	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	139	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1772	-0-	-398	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1640	-0-	-303	-0-	144	1	1494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	Y	2					3
							2	9									
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	426	-0-		-54	-0-		27	1	398	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	581	N	581	-0-		-0-	-0-		38	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	540	N	540	-0-		-0-	-0-		37	1	501	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
02	492	N	492	-0-		-0-	-0-		34	1	456	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	520	N	520	-0-		-0-	-0-		35	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	488	N	488	-0-		-0-	-0-		33	1	455	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5882	-0-		-358	-0-		370	1	5489	2	Y	21					24
									23	9									
12	5890	X	5815	-0-		-75	-0-		381	1	5419	2	Y	14	27	1			11
									15	9									
01	5890	X	4818	-0-		-1072	-0-		327	1	4483	2	Y	7					18
									8	9									
02	5684	X	4780	-0-		-904	-0-		335	1	4438	2	Y	6					24
									7	9									
03	6076	X	5187	-0-		-889	-0-		351	1	4827	2	Y	8	27	1			5
									9	9									
04	5880	X	4669	-0-		-1211	-0-		319	1	4341	2	Y	8					13
									9	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5113	-0-		-47	-0-		366	1	4747	2	Y	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-		-0-	-0-		535	1	6588	2	Y	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-		-0-	-0-		568	1	6294	2	Y	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-		545	1	5667	2	Y	3	1	1			2
									3	9									
03	7048	X	7048	-0-		-0-	-0-		543	1	6503	2	Y	2					4
									2	9									
*04	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-		693	1	7709	2	Y	3	4	1			3
									3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7790	X	7790	-0-		-0-	-0-		651	1	7137	2	Y	2					50
									2	9									
12	7347	X	5123	-0-		-2224	-0-		444	1	4650	2	Y	26	50	1			26
									29	9									
01	7347	X	5726	-0-		-1621	-0-		516	1	5185	2	Y	23					49
									25	9									
02	6873	X	3793	-0-		-3080	-0-		346	1	3441	2	Y	5	46	1			8
									6	9									
03	7347	X	6040	-0-		-1307	-0-		554	1	5479	2	Y	6					14
									7	9									
*04	4972	X	4972	-0-		-0-	-0-		424	1	4542	2	Y	5					19
									6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32968	X	32968	-0-	-0-	-0-	2841	1	30120	2	Y	6					48
							7	9									
12	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	2967	1	29389	2	Y	55					103
							61	9									
01	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	2804	1	27330	2	Y	14					117
							15	9									
02	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	2634	1	23351	2	Y	14	97	1			34
							15	9									
03	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	2899	1	21886	2	Y	-0-					34
04	30900	X	28227	-0-	-2673	-0-	3061	1	25103	2	Y	57					91
							63	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	652	1	8455	2	Y	-0-					-0-
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	583	1	7179	2	Y	-0-					-0-
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	688	1	7632	2	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6248	-0-	-364	-0-	546	1	5677	2	Y	23	7	1			16
							25	9									
03	7068	X	5964	-0-	-1104	-0-	458	1	5489	2	Y	15					31
							17	9									
04	7770	X	7156	-0-	-614	-0-	588	1	6543	2	Y	23	34	1			20
							25	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	488	1	6320	2	Y	-0-					-0-
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	519	1	6386	2	Y	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	508	1	5635	2	Y	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	481	1	5003	2	Y	27	8	1			19
							30	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	310	1	3707	2	Y	14					33
							15	9									
04	6630	X	3923	-0-	-2707	-0-	322	1	3582	2	Y	17	35	1			15
							19	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1245	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3794	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	178	1	2361	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	270	1	3677	2	Y	44	33	1			11
							48	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11035	-0-	-875	-0-	790	1	10245	2	Y	-0-					-0-
12	11842	X	10984	-0-	-858	-0-	825	1	10159	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	6085	-0-	-5633	-0-	503	1	5582	2	Y	-0-					-0-
02	10962	X	1886	-0-	-9076	-0-	165	1	1718	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	1091	1	13062	2	Y	15					17
							17	9									
*04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	891	1	9910	2	Y	14	19	1			12
							15	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	148	1	2097	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	131	1	1801	2	Y	40	47	1			6
							44	9									
02	1972	X	1752	-0-	-220	-0-	120	1	1593	2	Y	35	23	1			18
							39	9									
03	2294	X	1822	-0-	-472	-0-	122	1	1670	2	Y	27	36	1			9
							30	9									
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1848	2	Y	19	23	1			5
							21	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	385	1	4990	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	232	1	2861	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3014	-0-	-582	-0-	249	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2184	-0-	-1180	-0-	191	1	1990	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	400	1	4792	2	Y	4					6
							4	9									
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	233	1	2597	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4182	2	Y	139	128	1			57
							153	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	369	1	5235	2	Y	177	177	1			57
							195	9									
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	Y	199	228	1			28
							219	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	316	1	4185	2	Y	170	112	1			86
							187	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	307	1	4212	2	Y	122	168	1			40
							134	9									
04	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	287	1	3899	2	Y	91	109	1			22
							100	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	312	1	2532	2	N	-0-					50
12	3317	X	2284	-0-	-1033	-0-	169	1	2115	2	N	-0-					50
01	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	403	1	2831	2	N	32					82
							35	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	351	1	2898	2	N	21	1	8			102
							23	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	390	1	2835	2	N	13					115
							14	9									
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	273	1	2299	2	N	-0-					115

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	630	3	40	9	Y	36	36	0	5	1	21
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	718	3	57	9	Y	52	31	0			42
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	595	3	62	9	Y	56	53	0	4	1	41
02	638	N	360	-0-	-278	-0-	309	3	51	9	Y	46	55	0			32
03	775	N	351	-0-	-424	-0-	298	3	53	9	Y	48	37	0			43
04	DLQ G-10		556	-0-	556	556	499	3	57	9	Y	52	59	0	4	1	32

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
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7847	3	168	9	N	153	127	0	52	1	79
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5729	3	164	9	N	149	86	0			142
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7729	3	152	9	N	138	126	0	45	1	109
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3660	3	128	9	N	116	125	0			100
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2586	3	127	9	N	115	85	0			130
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4787	3	136	9	N	124	128	0	40	1	86

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
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	778	1	2306	2	N	38					150
							42	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2451	1	994	2	N	29	171	1			8
							32	9									
01	3255	X	1085	-0-	-2170	-0-	428	1	593	2	N	58					66
							64	9									
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					66
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					66
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					66

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

11	1050	#	979	-0-	-71	-0-	10	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1085	#	982	-0-	-103	-0-	18	1	964	3	N	-0-					-0-
01	1116	#	1045	-0-	-71	-0-	13	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1044	#	821	-0-	-223	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	789	-0-	-327	-0-	8	1	781	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	1003	-0-	-17	-0-	20	1	983	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3956	-0-	-1294	-0-	309 36	1 9	3611	2	Y	33	34	1			24
12	4898	X	3974	-0-	-924	-0-	339 34	1 9	3601	2	Y	31	37	1			18
01	4898	X	3686	-0-	-1212	-0-	295 44	1 9	3347	2	Y	40	38	1			20
02	4582	X	3262	-0-	-1320	-0-	263 42	1 9	2957	2	Y	38	37	1			21
03	4371	X	3868	-0-	-503	-0-	277 11	1 9	3580	2	Y	10	26	1			5
04	3960	X	3669	-0-	-291	-0-	287 13	1 9	3369	2	Y	12	6	1			11

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	158 14	1 9	1850	2	Y	13	12	1			9
12	2449	X	1387	-0-	-1062	-0-	119 8	1 9	1260	2	Y	7	12	1			4
01	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	177 20	1 9	2008	2	Y	18	13	1			9
02	2175	X	1754	-0-	-421	-0-	142 15	1 9	1597	2	Y	14	15	1			8
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	118 13	1 9	1527	2	Y	12	14	1			6
04	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	127	1	1496	2	Y	-0-	6	1			-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
11	3960	X	3397	-0-	-563	-0-	262	1	3065	2	Y	64	65	1			46
							70	9									
12	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	290	1	3086	2	Y	62	72	1			36
							68	9									
01	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	254	1	2879	2	Y	77	73	1			40
							85	9									
02	3741	X	3070	-0-	-671	-0-	243	1	2739	2	Y	80	76	1			44
							88	9									
03	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	237	1	3059	2	Y	77	84	1			37
							85	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	253	1	2977	2	Y	12	38	1			11
							13	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	3874	-0-	-2426	-0-	299	1	3491	2	Y	76	83	1			55
							84	9									
12	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	349	1	3706	2	Y	77	88	1			44
							85	9									
01	5518	X	4278	-0-	-1240	-0-	337	1	3822	2	Y	108	97	1			55
							119	9									
02	5162	X	3843	-0-	-1319	-0-	304	1	3423	2	Y	105	102	1			58
							116	9									
03	4712	X	3401	-0-	-1311	-0-	238	1	3076	2	Y	79	99	1			38
							87	9									
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	336	1	3942	2	Y	153	51	1			140
							168	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6541	-0-	-2009	-0-	510	1	5958	2	Y	66	66	1			48
							73	9									
12	8835	X	5598	-0-	-3237	-0-	476	1	5063	2	Y	54	71	1			31
							59	9									
01	8835	X	6822	-0-	-2013	-0-	545	1	6179	2	Y	89	74	1			46
							98	9									
02	6554	X	5624	-0-	-930	-0-	452	1	5085	2	Y	79	81	1			44
							87	9									
03	7006	X	4213	-0-	-2793	-0-	299	1	3859	2	Y	50	70	1			24
							55	9									
04	6600	X	4368	-0-	-2232	-0-	329	1	3863	2	Y	160	38	1			146
							176	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	855	-0-		-1005	-0-	66	1	768	2	Y	19	25	1			14
								21	9									
12	899	N	686	-0-		-213	-0-	57	1	611	2	Y	16	21	1			9
								18	9									
01	1240	N	271	-0-		-969	-0-	21	1	241	2	Y	8	13	1			4
								9	9									
02	841	N	320	-0-		-521	-0-	25	1	283	2	Y	11	9	1			6
								12	9									
03	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	34	24	1			16
								37	9									
04	270	N	147	-0-		-123	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	16	1			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1786	-0-		-14	-0-	140	1	1640	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
12	2046	X	1914	-0-		-132	-0-	164	1	1744	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
01	2046	X	1212	-0-		-834	-0-	98	1	1108	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
02	1914	X	1611	-0-		-303	-0-	131	1	1471	2	Y	8	6	1			4
								9	9									
03	1922	X	1238	-0-		-684	-0-	89	1	1145	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
04	1860	X	509	-0-		-1351	-0-	39	1	459	2	Y	10	3	1			9
								11	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2442	-0-		-888	-0-	184	1	2145	2	Y	103	94	1			41
								113	9									
12	3131	X	2774	-0-		-357	-0-	228	1	2421	2	Y	114	104	1			51
								125	9									
01	2666	X	2342	-0-		-324	-0-	181	1	2055	2	Y	96	99	1			48
								106	9									
02	2494	X	1869	-0-		-625	-0-	146	1	1646	2	Y	70	62	1			56
								77	9									
03	2759	X	1997	-0-		-762	-0-	138	1	1779	2	Y	73	94	1			35
								80	9									
04	2670	X	1633	-0-		-1037	-0-	126	1	1485	2	Y	20	42	1			13
								22	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	398	1	5151	2	Y	580	636	1			169
							638	9									
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	419	1	4888	2	Y	522	482	1			209
							574	9									
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	448	1	4763	2	Y	497	483	1			223
							547	9									
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	432	1	4895	2	Y	510	479	1			254
							561	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	314	1	3540	2	Y	336	321	1			269
							370	9									
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	363	1	4687	2	Y	426	488	1			207
							469	9									
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	336	1	3947	2	Y	407	341	1			273
							448	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

11	3000	N	7651	-0-	4651	4651	597	1	6968	2	Y	78	99	1			56
							86	9									
12	3100	N	6566	-0-	3466	8117	559	1	5937	2	Y	64	83	1			37
							70	9									
01	3100	N	6630	-0-	3530	11647	530	1	6004	2	Y	87	79	1			45
							96	9									
02	2900	N	3047	-0-	147	11794	245	1	2755	2	Y	43	64	1			24
							47	9									
03	3100	N	5739	-0-	2639	14433	407	1	5256	2	Y	69	60	1			33
							76	9									
*04	3000	N	4088	-0-	1088	15521	321	1	3767	2	Y	-0-	33	1			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A931 RRCID -> 279106 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B2	EXT	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3685	-0-	-27	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	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

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

11	3000	N	1779	-0-	-1221	15249	34	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1856	-0-	-1244	14005	38	1	1818	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1794	-0-	-1306	12699	24	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	1731	-0-	-1169	11530	48	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1679	-0-	-1421	10109	57	1	1622	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1816	-0-	-1184	8925	45	1	1771	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	9	1	454	3	N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	5	1	455	3	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

11	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	33	1	1704	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	36	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	23	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1629	-0-	-53	-0-	45	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2485	-0-	-515	107857	2485	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2558	-0-	-542	107315	2558	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2518	-0-	-582	106733	2518	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2313	-0-	-587	106146	2313	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2447	-0-	-653	105493	2447	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2389	-0-	-611	104882	2389	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	34	1	1757	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	39	1	1893	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	25	1	1853	3	N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	56	1	1970	3	N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	N	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	53	1	2082	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1083	-0-	-1917	2237	21	1	1062	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1761	-0-	-1339	898	36	1	1725	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	849	-0-	-949	-0-	11	1	838	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	239	-0-	-805	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	3	N	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	53	1	2054	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2000	-0-	-233	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	34	1	1760	3	N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1799	3	N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	25	1	1817	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	46	1	1629	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	3	N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	46	1	1798	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	22	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	24	1	1136	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	15	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	947	-0-	-155	-0-	26	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	35	1	993	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	25	1	966	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

11	3000	N	6522	-0-	3522	213940	674	1	5848	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6647	-0-	3547	217487	545	1	6102	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7122	-0-	4022	221509	759	1	6363	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	6985	-0-	4085	225594	781	1	6204	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	7016	-0-	3916	229510	803	1	6213	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7142	-0-	4142	233652	812	1	6330	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

11	270	N	121	-0-	-149	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

11	3000	N	3427	-0-	427	71675	65	1	3362	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3464	-0-	364	72039	70	1	3394	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3475	-0-	375	72414	47	1	3428	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3173	-0-	273	72687	87	1	3086	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3311	-0-	211	72898	113	1	3198	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3321	-0-	321	73219	83	1	3238	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

11	420	N	395	-0-	-25	-0-	8	1	387	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	5	1	369	3	N	-0-					-0-
02	377	N	270	-0-	-107	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	10	1	270	3	N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	986	N	963	-0-	-23	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1112	-0-	-77	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	9	1	453	3	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	9	1	415	3	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	45	1	505	3	N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	59	1	494	3	N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	3	N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-			-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	500	3			N	-0-			-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-			-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

11	780	N	764	-0-	-16	-0-	15	1	749	3	N	-0-			-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	3	N	-0-			-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	10	1	762	3	N	-0-			-0-
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	19	1	682	3	N	-0-			-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	25	1	723	3	N	-0-			-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	19	1	724	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	19	1	1827	3	N	-0-			-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	14	1	1067	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1053	-0-	-745	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	11	1	1083	3	N	-0-			-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	783	N	680	-0-	-103	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	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
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	167	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	138	1	1549	3	N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	186	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	178	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	160	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	162	1	1261	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
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

11	3000	N	2072	-0-	-928	38574	39	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2242	-0-	-858	37716	45	1	2197	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1561	-0-	-1539	36177	21	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2057	-0-	-843	35334	57	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1421	-0-	-1679	33655	48	1	1373	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1939	-0-	-1061	32594	48	1	1891	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	377	N	256	-0-	-121	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

11	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

11	120	N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	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

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

11	3000	N	2946	-0-	-54	8129	2946	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3006	-0-	-94	8035	3006	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2952	-0-	-148	7887	2952	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2555	-0-	-345	7542	2555	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2379	-0-	-721	6821	2379	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2512	-0-	-488	6333	2512	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	319	N	25	-0-	-294	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

11	3000	N	1599	-0-	-1401	24127	30	1	1569	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1695	-0-	-1405	22722	34	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1665	-0-	-1435	21287	22	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	1496	-0-	-1404	19883	41	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1570	-0-	-1530	18353	53	1	1517	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1497	-0-	-1503	16850	37	1	1460	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

11	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	126	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	111	1	1244	3	N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1190	3	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	3	N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

11	510	N	477	-0-	-33	-0-	9	1	468	3	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	10	1	475	3	N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	3	N	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	13	1	449	3	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	2	-0-	-288	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	21	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-			-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-			-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-			-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	10	1	507	3	N	-0-			-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	7	1	547	3	N	-0-			-0-
02	609	N	489	-0-	-120	-0-	13	1	476	3	N	-0-			-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	17	1	490	3	N	-0-			-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	12	1	484	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

11	3000	N	2175	-0-	-825	79066	41	1	2134	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2236	-0-	-864	78202	45	1	2191	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2378	-0-	-722	77480	32	1	2346	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	2300	-0-	-600	76880	63	1	2237	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	76230	83	1	2367	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2207	-0-	-793	75437	55	1	2152	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	N	-0-					-0-
12	558	N	174	-0-	-384	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
01	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	551	N	16	-0-	-535	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	3	1	192	3	N	-0-			-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	3	N	-0-			-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	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

11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-			-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	N	-0-			-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	14	1	695	3	N	-0-			-0-
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	8	1	593	3	N	-0-			-0-
02	725	N	602	-0-	-123	-0-	17	1	585	3	N	-0-			-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	20	1	565	3	N	-0-			-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	14	1	553	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

11	3000	N	2999	-0-	-1	166	57	1	2942	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3014	-0-	-86	80	61	1	2953	3	N	-0-			-0-
01	3024	N	2944	-0-	-80	-0-	39	1	2905	3	N	-0-			-0-
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	77	1	2732	3	N	-0-			-0-
03	2976	N	1870	-0-	-1106	-0-	64	1	1806	3	N	-0-			-0-
04	2850	N	2280	-0-	-570	-0-	57	1	2223	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1687	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	31	1	1613	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	21	1	1666	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	16	1	1544	3	N	-0-			-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	32	1	1598	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	25	1	1294	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	27	1	1317	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	18	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1313	3	N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	3	N	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1182	-0-	-7	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-					-0-
01	651	N	277	-0-	-374	-0-	4	1	273	3	N	-0-					-0-
02	667	N	277	-0-	-390	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	8	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	14	1	716	3	N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	15	1	739	3	N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	737	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	3	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	10	1	541	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	555	-0-	-468	-0-	7	1	548	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	5	1	514	3	N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	8	1	426	3	N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	9	1	416	3	N	-0-					-0-
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	5	1	402	3	N	-0-					-0-
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	9	1	311	3	N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	17	1	815	3	N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	11	1	795	3	N	-0-					-0-
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	20	1	724	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	28	1	782	3	N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	19	1	756	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

11	3000	N	1942	-0-	-1058	64021	1942	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2440	-0-	-660	63361	2440	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1892	-0-	-1208	62153	1892	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1727	-0-	-1173	60980	1727	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	986	-0-	-2114	58866	986	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1917	-0-	-1083	57783	1917	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	63	1	3223	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	70	1	3362	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	46	1	3411	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3172	-0-	-163	-0-	87	1	3085	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	115	1	3274	3	N	-0-					-0-
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	85	1	3341	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

11	3000	N	3008	-0-	8	332	57	1	2951	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3081	-0-	-19	313	62	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3061	-0-	-39	274	41	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	281	80	1	2827	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3184	-0-	84	365	108	1	3076	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3020	-0-	20	385	75	1	2945	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	18	1	910	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	19	1	920	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	12	1	919	3	N	-0-			-0-
02	899	N	859	-0-	-40	-0-	24	1	835	3	N	-0-			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	3	N	-0-			-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	908	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

11	3000	N	3367	-0-	367	218437	3367	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3558	-0-	458	218895	3558	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3663	-0-	563	219458	3663	3			N	-0-			-0-
02	2900	N	2451	-0-	-449	219009	2451	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2387	-0-	-713	218296	2387	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3242	-0-	242	218538	3242	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

11	180	N	160	-0-	-20	-0-	3	1	157	3	N	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	3	N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-			-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	3	N	-0-			-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1184	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	23	1	1196	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	24	1	1169	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	14	1	1024	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	944	-0-	-245	-0-	26	1	918	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	33	1	933	3	N	-0-			-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-			-0-
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-			-0-
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	725	3			N	-0-			-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-			-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	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 #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	3			N	-0-			-0-
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
03	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-			-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
01	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
02	1682	N	1455	-0-	-227	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

11	3000	N	923	-0-	-2077	60972	18	1	905	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	874	-0-	-2226	58746	18	1	856	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	869	-0-	-2231	56515	12	1	857	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	814	-0-	-2086	54429	22	1	792	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	804	-0-	-2296	52133	27	1	777	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	745	-0-	-2255	49878	19	1	726	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	3	N	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	N	-0-			-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-			-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-			-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-			-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

11	300	N	261	-0-	-39	-0-	27	1	234	3	N	-0-			-0-
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	24	1	204	3	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-			-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3230	-0-	230	2642	334	1	2896	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3263	-0-	163	2805	267	1	2996	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3545	-0-	445	3250	378	1	3167	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2744	-0-	-156	3094	307	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	3360	385	1	2981	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3194	-0-	194	3554	363	1	2831	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	-0-					-0-
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	7	1	501	3	N	-0-					-0-
02	522	N	428	-0-	-94	-0-	12	1	416	3	N	-0-					-0-
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	19	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	25	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	977	-0-	-232	-0-	13	1	964	3	N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	37	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	24	1	924	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1528	-0-	-704	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1239	-0-	-414	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	21	1	1088	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	22	1	1082	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	15	1	1099	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	998	-0-	-75	-0-	27	1	971	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	36	1	1015	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	26	1	1027	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
02	2117	N	2038	-0-	-79	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	1106	-0-	-1114	-0-	1106	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	44	1	2266	3	N	-0-			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	49	1	2386	3	N	-0-			-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	32	1	2381	3	N	-0-			-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	3	N	-0-			-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2372	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-			-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	4	1	277	3	N	-0-			-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	7	1	261	3	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-			-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	26	1	1338	3	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	23	1	1713	3	N	-0-			-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1427	3	N	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	36	1	1425	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	-0-			-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	73	1	613	3	N	-0-			-0-
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	52	1	416	3	N	-0-			-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	44	1	343	3	N	-0-			-0-
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	50	1	388	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	5	1	339	3	N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	9	1	307	3	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	8	1	306	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-					-0-
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	67	1	746	3	N	-0-					-0-
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	86	1	717	3	N	-0-					-0-
02	841	N	695	-0-	-146	-0-	78	1	617	3	N	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	57	1	442	3	N	-0-					-0-
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	61	1	473	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	43	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	3	N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	33	1	2399	3	N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	60	1	2121	3	N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	52	1	2050	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	237	-0-	-2763	118865	237	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	150	-0-	-2950	115915	150	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	176	-0-	-2924	112991	176	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	180	-0-	-2720	110271	180	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	190	-0-	-2910	107361	190	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	158	-0-	-2842	104519	158	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

11	930	N	844	-0-	-86	-0-	87	1	757	3	N	-0-			-0-
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	75	1	839	3	N	-0-			-0-
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	97	1	812	3	N	-0-			-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	87	1	695	3	N	-0-			-0-
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	95	1	739	3	N	-0-			-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	97	1	757	3	N	-0-			-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	135	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	3	N	-0-			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	3	N	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	149	1	1186	3	N	-0-			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	3	N	-0-			-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	163	1	1268	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

11	570	N	484	-0-	-86	-0-	9	1	475	3	N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	11	1	533	3	N	-0-			-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	7	1	494	3	N	-0-			-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	13	1	447	3	N	-0-			-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	17	1	476	3	N	-0-			-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	43	1	2201	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	49	1	2368	3	N	-0-			-0-
01	2821	N	2226	-0-	-595	-0-	30	1	2196	3	N	-0-			-0-
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	49	1	1736	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	62	1	1751	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	48	1	1861	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
01	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	377	N	257	-0-	-120	-0-	257	3			N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
04	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

11	3120	X	1371	-0-	-1749	-0-	26	1	1345	3	N	-0-			-0-
12	3224	X	2266	-0-	-958	-0-	46	1	2220	3	N	-0-			-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	46	1	3418	3	N	-0-			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	2975	3	N	-0-			-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	123	1	3501	3	N	-0-			-0-
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	92	1	3580	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

11	3000	N	2315	-0-	-685	150298	2315	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	2013	-0-	-1087	149211	2013	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2218	-0-	-882	148329	2218	3			N	-0-			-0-
02	2900	N	1846	-0-	-1054	147275	1846	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1771	-0-	-1329	145946	1771	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	1929	-0-	-1071	144875	1929	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-			-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

11	300	N	294	-0-	-6	-0-	30	1	264	3	N	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	25	1	285	3	N	-0-			-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	33	1	280	3	N	-0-			-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	32	1	254	3	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-			-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	3	N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-			-0-
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	62	1	516	3	N	-0-			-0-
02	812	N	91	-0-	-721	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	11	1	83	3	N	-0-			-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	45	1	2328	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	49	1	2382	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	33	1	2415	3	N	-0-			-0-
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	62	1	2186	3	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	83	1	2368	3	N	-0-			-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	60	1	2344	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

11	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	41	1	2135	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	44	1	2149	3	N	-0-			-0-
01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	30	1	2199	3	N	-0-			-0-
02	2117	N	2013	-0-	-104	-0-	55	1	1958	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	72	1	2039	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	53	1	2068	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21	1	1093	3	N	-0-			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	15	1	1085	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	29	1	1014	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	38	1	1084	3	N	-0-			-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	77	1	3966	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	85	1	4083	3	N	-0-			-0-
01	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	56	1	4103	3	N	-0-			-0-
02	4031	X	3838	-0-	-193	-0-	106	1	3732	3	N	-0-			-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	145	1	4107	3	N	-0-			-0-
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	105	1	4099	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	9	1	462	3	N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	10	1	470	3	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	3	N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	12	1	429	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	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
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	51	1	2628	3	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	55	1	2647	3	N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	37	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	70	1	2487	3	N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	3	N	-0-					-0-
*04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	74	1	2878	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
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	21	1	1082	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	23	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	15	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	29	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	37	1	1055	3	N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	10	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	694	-0-	-2	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	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
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	49	1	2523	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	53	1	2538	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	32	1	2327	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	65	1	2303	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	85	1	2416	3	N	-0-					-0-
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	63	1	2459	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	33	1	1681	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	35	1	1683	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	23	1	1674	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1564	-0-	-89	-0-	43	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	3	N	-0-					-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	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
11	1410	N	832	-0-	-578	-0-	16	1	816	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	877	-0-	-301	-0-	18	1	859	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	14	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	12	1	451	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	18	1	947	3	N	-0-			-0-
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	20	1	950	3	N	-0-			-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	13	1	939	3	N	-0-			-0-
02	928	N	866	-0-	-62	-0-	24	1	842	3	N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	3	N	-0-			-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	56	1	2910	3	N	-0-			1
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	62	1	3007	3	N	-0-			1
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	42	1	3078	3	N	-0-			1
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	117	1	4127	3	N	-0-			1
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	145	1	4101	3	N	-0-			1
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	91	1	3564	3	N	-0-			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	151	1	1307	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	127	1	1427	3	N	-0-			-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	178	1	1410	3	N	-0-			-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	3	N	-0-			-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1666	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

11	660	N	648	-0-	-12	-0-	12	1	636	3	N	-0-			-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	14	1	660	3	N	-0-			-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	9	1	669	3	N	-0-			-0-
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	17	1	600	3	N	-0-			-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	22	1	620	3	N	-0-			-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	16	1	623	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	3	N	-0-			-0-
12	589	N	278	-0-	-311	-0-	6	1	272	3	N	-0-			-0-
01	589	N	335	-0-	-254	-0-	4	1	331	3	N	-0-			-0-
02	551	N	356	-0-	-195	-0-	10	1	346	3	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	N	-0-			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	39	1	2021	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	43	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	26	1	1927	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1916	-0-	-85	-0-	53	1	1863	3	N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	40	1	1547	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	99	1	1104	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	114	1	955	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	774	-0-	-415	-0-	87	1	687	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	764	-0-	-445	-0-	87	1	677	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	77	1	600	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	3	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	3	N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	60	1	504	3	N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	57	1	455	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	28	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1440	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	20	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	38	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	3	N	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	42	1	1629	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	83	1	4292	3	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	98	1	4737	3	N	-0-					-0-
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	61	1	4478	3	N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	119	1	4204	3	N	-0-					-0-
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	151	1	4296	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	100	1	3906	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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	-0-					-0-
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	18	1	851	3	N	-0-					-0-
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	11	1	781	3	N	-0-					-0-
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	20	1	691	3	N	-0-					-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	25	1	713	3	N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	17	1	681	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
11	3000	N	4719	-0-	1719	11840	90	1	4629	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4845	-0-	1745	13585	98	1	4747	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4937	-0-	1837	15422	66	1	4871	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	4437	-0-	1537	16959	122	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4358	-0-	1258	18217	148	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3876	-0-	876	19093	97	1	3779	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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	87	1	4459	3	N	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	95	1	4593	3	N	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	63	1	4673	3	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	119	1	4189	3	N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	156	1	4437	3	N	-0-					-0-
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	114	1	4464	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	3	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	33	1	1592	3	N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	41	1	1454	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	54	1	1522	3	N	-0-					-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	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
11	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	98	1	5077	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5514	-0-	-35	-0-	112	1	5402	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	73	1	5414	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4899	-0-	-292	-0-	135	1	4764	3	N	-0-					-0-
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	188	1	5331	3	N	-0-					-0-
*04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	142	1	5533	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	896	-0-	-154	-0-	17	1	879	3	N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	13	1	936	3	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	24	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	34	1	952	3	N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	953	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
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	117	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	153	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	132	1	1031	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3318	-0-	-42	-0-	63	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	69	1	3348	3	N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	46	1	3387	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	3121	-0-	-98	-0-	86	1	3035	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	116	1	3290	3	N	-0-					-0-
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	86	1	3354	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	635	-0-	-835	-0-	12	1	623	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	564	-0-	-862	-0-	11	1	553	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	772	-0-	-561	-0-	10	1	762	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	N	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1534	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	16	1	833	3	N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	18	1	849	3	N	-0-					-0-
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	12	1	848	3	N	-0-					-0-
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	19	1	658	3	N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	27	1	764	3	N	-0-					-0-
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	19	1	737	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	15	1	790	3	N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	3	N	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	10	1	755	3	N	-0-					-0-
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	19	1	671	3	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	26	1	724	3	N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	17	1	678	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	42	1	2178	3	N	-0-			-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	3	N	-0-			-0-
01	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	30	1	2241	3	N	-0-			-0-
02	2146	N	2116	-0-	-30	-0-	58	1	2058	3	N	-0-			-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	N	-0-			-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	58	1	2281	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	47	1	2403	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	50	1	2424	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	33	1	2450	3	N	-0-			-0-
02	2378	N	2217	-0-	-161	-0-	61	1	2156	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	84	1	2375	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	59	1	2307	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*04	3000	N	3497	-0-	497	497	87	1	3410	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

11	780	N	695	-0-	-85	-0-	13	1	682	3	N	-0-			-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	3	N	-0-			-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	9	1	688	3	N	-0-			-0-
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	17	1	612	3	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	16	1	624	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	20	1	1045	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	22	1	1045	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	14	1	1048	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	970	-0-	-74	-0-	27	1	943	3	N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	3	N	-0-			-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	378	1	3277	3	N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	306	1	3429	3	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	413	1	3464	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	395	1	3133	3	N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	451	1	3492	3	N	-0-					-0-
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	445	1	3468	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	3	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	17	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1215	-0-	-32	-0-	33	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	43	1	1234	3	N	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	24	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	18	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	3	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	551	N	492	-0-	-59	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	822	-0-	-280	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	536	-0-	-443	-0-	10	1	526	3	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	531	3	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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 #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	4	1	222	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	5	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	3	1	193	3	N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1223	-0-	-82	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	644	-0-	-658	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	964	-0-	-225	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	601	-0-	-546	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	483	-0-	-561	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	288	-0-	-828	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	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

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	174	N	121	-0-	-53	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	706	-0-	-1247	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	700	-0-	-779	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
11	1020	X	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	992	X	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	986	X	855	-0-	-131	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - P/A 04/26/2016

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
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	4	1	704	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	94	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	Y	15	14	1			1

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	322	-0-	-2678	357	322	2			N	-0-					-0-
12	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1717	-0-	-143 B	-0-	742	1	935	2	N	36					171
							40	9									
12	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	687	1	1054	2	N	-0-					171
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	1333	1	938	2	N	-0-					171
02	1653	N	1362	-0-	-291 B	-0-	1362	2			N	-0-					171
03	1736	N	1702	-0-	-34 B	-0-	960	1	742	2	N	-0-					171
04	2190	N	1647	-0-	-543 B	-0-	828	1	819	2	Y	-0-					171

SALONA, LLC 744269
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
11	4378	X	297	-0-	-4081 B	-0-	253	3	44	9	Y	40	343	1			10
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	122	3	11	9	Y	10					20
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	36	3	11	9	Y	10					30
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			Y	-0-					30
*03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			Y	-0-					30
*04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					30

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	611	-0-	-970	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-	10	1			-0-
12	1715	R	-0-	-0-	-1715	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					167
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167
02	551	#	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					167
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					167
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	247	-0-	-323	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
12	558	#	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	527	#	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	232	#	166	-0-	-66	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	330	#	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	1045	2	63	9	Y	57					191
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1104	2	41	9	Y	37					228
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1118	2	19	9	Y	17					245
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1042	2	91	9	Y	83	164	1			164
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16					180
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					180

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		909	-0-	909	4186	909	2			Y	-0-					-0-
12	1560		777	-0-	-783	3403	777	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	473	-0-	-2627	776	473	2			Y	-0-					-0-
02	2008	N	1232	-0-	-776	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1249	2	33	9	N	30					204
12	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	1175	2	33	9	N	30	182	1			52
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1368	2	29	9	N	26					78
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					78
03	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					78
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	749	2			N	-0-					78

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1099	-0-	1099	1099	1049	2	50	9	Y	45	23	1			22
03	T. A.		993	-0-	993	2092	985	2	8	9	Y	7					29
04	T. A.		925	-0-	925	3017	912	2	13	9	Y	12					41

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	17	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1696	-0-	-1204	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-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-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910		13436	-0-	-4474	69520	13379	2	57	9	Y	52					144
12	18507		13507	-0-	-5000	64520	13428	2	79	9	Y	72					216
01	18507		13067	-0-	-5440	59080	13006	2	61	9	Y	55	194	1			77
02	13427		12005	-0-	-1422	57658	11950	2	55	9	Y	50					127
03	14353		11428	-0-	-2925	54733	11405	2	23	9	Y	21					148
*04	13890		11653	-0-	-2237	52496	11601	2	52	9	Y	47					195

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 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125	2			N	-0-					58
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

11	4350 #	3529	-0-	-821	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
12	4371 #	3494	-0-	-877	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
01	4278 #	3541	-0-	-737	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
02	3480	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	3720	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
04	3540 #	3446	-0-	-94	-0-	3446	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

11	3450 #	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			Y	-0-					25
12	3565 #	3465	-0-	-100	-0-	3465	2			Y	-0-					25
01	3565 #	3319	-0-	-246	-0-	3274	2	45	9	Y	41					66
02	3335 #	2936	-0-	-399	-0-	2915	2	21	9	Y	19	50	1			35
03	3472 #	2725	-0-	-747	-0-	2706	2	19	9	Y	17					52
04	3330 #	3230	-0-	-100	-0-	3228	2	2	9	Y	2					54

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-	3438	2	55	9	N	50					104
12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3522	2	61	9	N	55					159
01	3720 #	3510	-0-	-210	-0-	3447	2	63	9	N	57					216
02	3451	3188	-0-	-263	-0-	3129	2	59	9	N	54	179	1			91
03	3627 #	3291	-0-	-336	-0-	3234	2	57	9	N	52					143
04	3480 #	3291	-0-	-189	-0-	3234	2	57	9	N	52					195

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120		1937	-0-	-1183	1878	1926	2	11	9	N	10					38
12	3224		1517	-0-	-1707	171	1515	2	2	9	N	2					40
01	2108	#	1720	-0-	-388	-0-	1706	2	14	9	N	13					53
02	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					62
03	2015	#	1464	-0-	-551	-0-	1463	2	1	9	N	1					63
04	1950	#	1133	-0-	-817	-0-	1131	2	2	9	N	2					65

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	4286	-0-	-20314	-0-	4258	2	28	9	Y	25					123
12	9517	X	4054	-0-	-5463	-0-	4002	2	52	9	Y	47					170
01	7192	X	2580	-0-	-4612	-0-	2569	2	11	9	Y	10					180
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-	106	1			74
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					74
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					74

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	600	2	34	9	N	31					78
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	612	2	42	9	N	38	2	8			114
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	601	2	34	9	N	31					145
02	696	X	593	-0-	-103	-0-	562	2	31	9	N	28					173
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	601	2	33	9	N	30	162	1			41
04	630	X	620	-0-	-10	-0-	586	2	34	9	N	31					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

11	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	135	1	2127	3	Y	79	83	1	7	8	30		
							87	9											
12	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	137	1	2124	3	Y	96	80	1	11	8	35		
							106	9											
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	132	1	2126	3	Y	85	82	1			38		
							94	9											
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	3	Y	117	84	1	20	8	51		
							129	9											
03	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	137	1	2093	3	Y	110	118	1	6	8	37		
							121	9											
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	131	1	2082	3	Y	133	93	1	30	8	47		
							146	9											

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

11	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	320	1	5028	3	Y	97	99	1			39		
							107	9											
12	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	335	1	5191	3	Y	113	106	1			46		
							124	9											
01	5890	X	5600	-0-	-290	-0-	320	1	5156	3	Y	113	109	1			50		
							124	9											
02	5278	X	5071	-0-	-207	-0-	300	1	4665	3	Y	96	95	1			51		
							106	9											
03	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	322	1	4913	3	Y	105	119	1			37		
							116	9											
04	5370	X	5196	-0-	-174	-0-	301	1	4782	3	Y	103	93	1			47		
							113	9											

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

11	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	144	1	2269	3	Y	73	75	1			29		
							80	9											
12	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	150	1	2325	3	Y	84	79	1			34		
							92	9											
01	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	144	1	2313	3	Y	86	82	1			38		
							95	9											
02	2523	X	2445	-0-	-78	-0-	141	1	2197	3	Y	97	84	1			51		
							107	9											
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	3	Y	104	118	1			37		
							114	9											
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	151	1	2398	3	Y	103	93	1			47		
							113	9											

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	3	Y	39	56	1			13
							43	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	99	1	1529	3	Y	29	30	1			12
							32	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	98	1	1577	3	Y	52	40	1			24
							57	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1494	3	Y	33	40	1			17
							36	9									
03	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	89	1	1358	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	85	1	1353	3	Y	35	31	1			16
							39	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
11	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	246	1	3869	3	Y	86	83	1			37
							95	9									
12	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	248	1	3847	3	Y	90	92	1			35
							99	9									
01	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	239	1	3842	3	Y	107	93	1			49
							118	9									
02	4292	X	3650	-0-	-642	-0-	214	1	3328	3	Y	98	96	1			51
							108	9									
03	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	235	1	3580	3	Y	105	119	1			37
							116	9									
04	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	229	1	3636	3	Y	79	84	1			32
							87	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1620	-0-	-720	-0-	91	1	1435	3	Y	85	85	1			33
							94	9									
12	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	93	1	1441	3	Y	90	88	1			35
							99	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2306	3	Y	85	82	1			38
							94	9									
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	3	Y	97	84	1			51
							107	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1932	3	Y	73	99	1			25
							80	9									
04	2460	N	2213	-0-	-247	-0-	127	1	2010	3	Y	69	63	1			31
							76	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	60	1	948	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	60	1	930	3	Y	28	26	1			12
							31	9									
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	56	1	896	3	Y	28	27	1			13
							31	9									
02	1015	N	914	-0-	-101	-0-	53	1	826	3	Y	32	28	1			17
							35	9									
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	57	1	864	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	Y	35	31	1			16
							39	9									

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
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	216	1	3403	3	Y	50	50	1			20
							55	9									
12	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	232	1	3587	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
01	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	214	1	3450	3	Y	23	35	1			11
							25	9									
02	4002	X	3521	-0-	-481	-0-	208	1	3241	3	Y	65	43	1			33
							72	9									
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	247	1	3770	3	Y	70	79	1			24
							77	9									
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	218	1	3455	3	Y	69	62	1			31
							76	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 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
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1159	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	72	1	1114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	68	1	1102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	64	1	1004	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1241	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					118
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1645	2	Y	9					127
							10	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	15					142
							17	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	210	1	1793	2	Y	12					154
							13	9									
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	89	1	1611	2	Y	-0-	95	1			59
04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	65	1	1240	2	Y	-0-					59

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1442	-0-	-268	-0-	76	1	1360	2	N	5					160
							6	9									
12	1767	X	1471	-0-	-296	-0-	92	1	1377	2	N	2					162
							2	9									
01	1767	X	1330	-0-	-437	-0-	87	1	1147	2	N	87					249
							96	9									
02	1595	X	1056	-0-	-539	-0-	109	1	933	2	N	13					262
							14	9									
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1668	2	N	19	194	1			87
							21	9									
04	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	67	1	1278	2	N	2					89
							2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14516	-0-	-154	-0-	973	1	13348	2	Y	177	232	1			70
							195	9									
12	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1068	1	15516	2	Y	273	232	1			111
							300	9									
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	1082	1	14169	2	Y	348	300	1			159
							383	9									
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	1006	1	12933	2	Y	223	176	1			206
							245	9									
03	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	1059	1	13892	2	Y	228	347	1			87
							251	9									
*04	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	1040	1	13622	2	Y	206	186	1			107
							227	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	583	1	8000	2	Y	106	135	1			16
							117	9									
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	627	1	9109	2	Y	160	136	1			40
							176	9									
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	650	1	8521	2	Y	210	181	1			69
							231	9									
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	625	1	8029	2	Y	138	109	1			98
							152	9									
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	643	1	8432	2	Y	139	211	1			26
							153	9									
*04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	594	1	7779	2	Y	117	106	1			37
							129	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	230	1	3159	2	Y	42	55	1			43
							46	9									
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	475	1	6898	2	Y	121	103	1			61
							133	9									
01	4774	X	3311	-0-	-1463	-0-	229	1	3001	2	Y	74	64	1			71
							81	9									
02	4756	X	3149	-0-	-1607	-0-	223	1	2871	2	Y	50	39	1			82
							55	9									
03	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	287	1	3767	2	Y	62	94	1			50
							68	9									
*04	4920	X	2072	-0-	-2848	-0-	145	1	1896	2	Y	28	26	1			52
							31	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
11	5760	X	5287	-0-	-473	-0-	354	1	4863	2	Y	64	84	1			30
							70	9									
12	6107	X	5289	-0-	-818	-0-	335	1	4859	2	Y	86	73	1			43
							95	9									
01	6107	X	5421	-0-	-686	-0-	375	1	4913	2	Y	121	104	1			60
							133	9									
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	346	1	4442	2	Y	76	60	1			76
							84	9									
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	378	1	4962	2	Y	82	124	1			34
							90	9									
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	357	1	4678	2	Y	70	64	1			40
							77	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13984	-0-	-536	-0-	938	1	12870	2	Y	160	218	1			155
							176	9									
12	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	868	1	12612	2	Y	146	123	1			178
							161	9									
01	15004	X	13718	-0-	-1286	-0-	956	1	12530	2	Y	211	236	1			153
							232	9									
02	13659	X	13078	-0-	-581	-0-	932	1	11981	2	Y	150	123	1			180
							165	9									
03	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	1032	1	13530	2	Y	165	124	1			221
							182	9									
*04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	999	1	13090	2	Y	130	117	1			234
							143	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					75
12	682	N	367	-0-	-315	-0-	23	1	342	2	Y	2					77
							2	9									
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	19	1	254	2	Y	3					80
							3	9									
02	435	N	211	-0-	-224	-0-	22	1	188	2	Y	1					81
							1	9									
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	199	2	Y	12	93	1			-0-
							13	9									
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	7	1	140	2	Y	5					5
							6	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	360	-0-	-1320	-0-	24	1	330	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	67	1	977	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	Y	35	30	1			14
							39	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1235	2	Y	22	17	1			19
							24	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	8	7	1			13
							9	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
11	6360	X	6046	-0-	-314	-0-	405	1	5564	2	Y	70	94	1			18
							77	9									
12	6448	X	3237	-0-	-3211	-0-	206	1	2994	2	Y	34	29	1			23
							37	9									
01	5270	X	3875	-0-	-1395	-0-	270	1	3539	2	Y	60	67	1			16
							66	9									
02	4205	X	3356	-0-	-849	-0-	239	1	3074	2	Y	39	32	1			23
							43	9									
03	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	249	1	3268	2	Y	40	30	1			33
							44	9									
*04	4350	X	4047	-0-	-303	-0-	284	1	3723	2	Y	36	33	1			36
							40	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	213	1	2920	2	Y	39	49	1			8
							43	9									
12	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	129	1	1876	2	Y	33	28	1			13
							36	9									
01	3441	X	1544	-0-	-1897	-0-	107	1	1400	2	Y	34	30	1			17
							37	9									
02	2291	X	1844	-0-	-447	-0-	131	1	1681	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	192	1	2523	2	Y	42	61	1			4
							46	9									
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	206	1	2699	2	Y	41	37	1			8
							45	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3708	-0-	-822	-0-	227	1	3438	2	Y	39	89	1			43
							43	9									
12	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	288	1	4254	2	Y	51	54	1			40
							56	9									
01	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	285	1	3941	2	Y	63	59	1			44
							69	9									
02	4089	X	3863	-0-	-226	-0-	291	1	3522	2	Y	45	28	1			61
							50	9									
03	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	393	1	3684	2	Y	43	57	1			47
							47	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	300	1	3886	2	Y	40	67	1			20
							44	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	71	1	971	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	69	1	995	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	72	1	949	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	67	1	860	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	16	25	1			5
							18	9									
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	Y	16	14	1			7
							18	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
11	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1481	1	22445	2	Y	255	420	1			48
							281	9									
12	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	1649	1	24402	2	Y	292	292	1			48
							321	9									
01	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	1513	1	20898	2	Y	330	291	1			87
							363	9									
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	1529	1	18502	2	Y	235	145	1			177
							259	9									
03	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	1998	1	18712	2	Y	221	289	1			109
							243	9									
*04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	1334	1	17284	2	Y	176	268	1			17
							194	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4624	-0-	-806	-0-	310	1	4256	2	Y	53	72	1			29
							58	9									
12	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	288	1	4186	2	Y	48	41	1			36
							53	9									
01	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	341	1	4464	2	Y	75	84	1			27
							83	9									
02	4756	X	4145	-0-	-611	-0-	295	1	3797	2	Y	48	39	1			36
							53	9									
03	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	310	1	4068	2	Y	49	37	1			48
							54	9									
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	340	1	4455	2	Y	44	40	1			52
							48	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	Y	21	27	1			14
							23	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	26	22	1			18
							29	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	Y	38	33	1			23
							42	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	103	1	1353	2	Y	22	34	1			17
							24	9									
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1448	2	Y	22	20	1			19
							24	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	178	1	2445	2	Y	32	42	1			10
							35	9									
12	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	161	1	2341	2	Y	41	35	1			16
							45	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	225	1	2947	2	Y	72	62	1			26
							79	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	202	1	2599	2	Y	45	35	1			36
							50	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	Y	45	69	1			12
							50	9									
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	204	1	2666	2	Y	40	36	1			16
							44	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	Y	11					159
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2069	2	Y	22	151	1			30
							24	9									
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	274	1	2677	2	Y	27					57
							30	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3158	2	Y	24					81
							26	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	267	1	2519	2	Y	9					90
							10	9									
04	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	254	1	2111	2	Y	10					100
							11	9									

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	133	1	2371	2	N	57					149
							63	9									
12	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	157	1	2355	2	N	20					169
							22	9									
01	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	158	1	2079	2	N	30					199
							33	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	2717	2	N	5					204
							6	9									
03	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	149	1	2704	2	N	-0-					204
*04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	121	1	2295	2	N	1					205
							1	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

11	DLQ G-10		4493	-0-	4493	19359	301	1	4131	2	N	55	72	1			87
							61	9									
12	23932	X	4573	-0-	-19359	-0-	289	1	4203	2	N	74	63	1			98
							81	9									
01	4464	X	4401	-0-	-63	-0-	304	1	3988	2	N	99	85	1			112
							109	9									
02	4176	X	3906	-0-	-270	-0-	277	1	3562	2	N	61	48	1			125
							67	9									
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	278	1	3642	2	N	60	91	1			94
							66	9									
04	4320	X	3719	-0-	-601	-0-	260	1	3403	2	N	51	47	1			98
							56	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 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
11	DLQ G-10		564	-0-		564	3026	38	1	518	2	N	7	9	1			44
								8	9									
12	3000	N	659	-0-		-2341	685	42	1	606	2	N	10	9	1			45
								11	9									
01	1470	N	785	-0-		-685	-0-	54	1	711	2	N	18	15	1			48
								20	9									
02	692	N	692	-0-		-0-	-0-	49	1	631	2	N	11	9	1			50
								12	9									
03	589	N	526	-0-		-63	-0-	37	1	480	2	N	8	12	1			46
								9	9									
*04	570	N	454	-0-		-116	-0-	32	1	414	2	N	7	6	1			47
								8	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
11	DLQ G-10		3132	-0-		3132	14768	192	1	2904	2	N	33	75	1			131
								36	9									
12	18138	X	3370	-0-		-14768	-0-	211	1	3118	2	N	37	39	1			129
								41	9									
01	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	201	1	2781	2	N	44	42	1			131
								48	9									
02	3104	X	3104	-0-		-0-	-0-	234	1	2830	2	N	36	22	1			145
								40	9									
03	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	291	1	2721	2	N	32	42	1			135
								35	9									
*04	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	210	1	2718	2	N	28	47	1			116
								31	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
11	DLQ G-10		2133	-0-		2133	9269	143	1	1961	2	N	26	34	1			61
								29	9									
12	11236	X	1967	-0-		-9269	-0-	124	1	1808	2	N	32	27	1			66
								35	9									
01	2542	X	2080	-0-		-462	-0-	144	1	1885	2	N	46	40	1			72
								51	9									
02	2233	X	1783	-0-		-450	-0-	126	1	1626	2	N	28	22	1			78
								31	9									
03	2294	X	1800	-0-		-494	-0-	125	1	1645	2	N	27	41	1			64
								30	9									
04	2130	X	1796	-0-		-334	-0-	125	1	1643	2	N	25	22	1			67
								28	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	114	-0-		-186	-0-	4	1	99	2	Y	10					176
								11	9									
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	1	1	19	2	Y	13					189
								14	9									
01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	2	1	56	2	Y	8					197
								9	9									
02	158	N	158	-0-		-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2					199
								2	9									
03	333	N	333	-0-		-0-	-0-	14	1	284	2	Y	32	180	1			51
								35	9									
*04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	13	1	174	2	Y	23					74
								25	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28					94
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	931	2	30	9	N	27					121
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	N	20					141
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					148
03	961	X	687	-0-	-274	-0-	685	2	2	9	N	2					150
04	930	X	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					150

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

11	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	52	1	1475	2	N	-0-					253
12	2170	X	1372	-0-	-798	-0-	46	1	1325	2	N	1					254
							1	9									
01	2170	X	1301	-0-	-869	-0-	46	1	1255	2	N	-0-					254
02	1914	X	1203	-0-	-711	-0-	46	1	1157	2	N	-0-					254
03	1767	X	776	-0-	-991	-0-	37	1	739	2	N	-0-					254
04	1530	X	595	-0-	-935	-0-	41	1	554	2	N	-0-					254

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	N	2	128	1			18
							2	9									
12	1178	X	1034	-0-	-144	-0-	35	1	993	2	N	5					23
							6	9									
01	1116	X	1016	-0-	-100	-0-	35	1	957	2	N	22					45
							24	9									
02	1044	X	907	-0-	-137	-0-	34	1	852	2	N	19					64
							21	9									
03	1209	X	629	-0-	-580	-0-	30	1	599	2	N	-0-					64
04	1170	X	542	-0-	-628	-0-	38	1	504	2	N	-0-					64

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	N	-0-					88
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	N	-0-					88
01	527	X	387	-0-	-140	-0-	14	1	373	2	N	-0-					88
02	696	X	319	-0-	-377	-0-	12	1	307	2	N	-0-					88
03	744	X	707	-0-	-37	-0-	34	1	673	2	N	-0-					88
04	720	X	81	-0-	-639	-0-	6	1	75	2	N	-0-					88

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1283	-0-	-427	-0-	1275	2	8	9	N	7					179
12	1767	X	1271	-0-	-496	-0-	1243	2	28	9	N	25					204
01	1457	X	1236	-0-	-221	-0-	1230	2	6	9	N	5					209
02	1537	X	1215	-0-	-322	-0-	1209	2	6	9	N	5					214
03	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	1333	2	11	9	N	10					224
04	1290	X	1020	-0-	-270	-0-	1009	2	11	9	N	10	172	1			62

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1375	2	17	9	N	15					159
12	1426	X	1265	-0-	-161	-0-	1235	2	30	9	N	27					186
01	1674	X	994	-0-	-680	-0-	981	2	13	9	N	12					198
02	1566	X	852	-0-	-714	-0-	818	2	34	9	N	31					229
03	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	1291	2	20	9	N	18					247
04	1380	X	1196	-0-	-184	-0-	1149	2	47	9	N	43					290

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2691	2	57	9	N	52					231
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2898	2	55	9	N	50					281
01	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2484	2	44	9	N	40	190	1			131
02	2639	X	1620	-0-	-1019	-0-	1558	2	62	9	N	56					187
03	2945	X	1920	-0-	-1025	-0-	1872	2	48	9	N	44					231
04	2850	X	2271	-0-	-579	-0-	2251	2	20	9	N	18	185	1			64

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	2996	2	25	9	N	23					93
12	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	2996	2	30	9	N	27					120
01	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	2675	2	64	9	N	58					178
02	2871	X	2574	-0-	-297	-0-	2571	2	3	9	N	3					181
03	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2637	2	6	9	N	5					186
04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2665	2	9	9	N	8	97	1			97

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4804	2	50	9	N	45					143
12	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4644	2	54	9	N	49					192
01	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	4548	2	53	9	N	48					240
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	N	55	189	1			106
03	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4491	2	42	9	N	38					144
04	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	4482	2	43	9	N	39	90	1			93

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1290	2	N	-0-					89
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					89
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	N	-0-					89
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					89
03	1271	N	829	-0-	-442	-0-	35	1	794	2	N	-0-					89
04	1110	N	518	-0-	-592	-0-	44	1	468	2	N	5					94
							6	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

11	2490	X	2142	-0-	-348	-0-	2142	2			Y	-0-					21
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					21
01	2821	X	305	-0-	-2516	-0-	305	2			Y	-0-					21
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					21
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	125 355	1 9	1880	3	Y	323	313	1			16
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	117 440	1 9	1860	3	Y	400	358	1			58
01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	115 425	1 9	1637	3	Y	386	377	1			67
02	2059	N	2030	-0-	-29	-0-	105 453	1 9	1472	3	Y	412	415	1			64
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	115 466	1 9	1597	3	Y	424	425	1			63
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	127 395	1 9	1473	3	Y	359	358	1			64

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 28	1 9	18	3	Y	25	25	1			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 33	1 9	39	3	Y	30	27	1			3
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 20	1 9	19	3	Y	18	19	1			2
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19	20	1			1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 13	1 9	11	3	Y	12	13	1			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	118	1	1779	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	102	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1210	-0-	-805	-0-	80	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	144	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178	1	2057	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	62	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	67	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	75	1	869	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	154	1	2134	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	121	1	2528	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
04	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	127	1	2360	3	Y	36	36	1			7
							40	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	174	-0-	-246	-0-	12	1	153	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	11	11	1			2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

11	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	174	1	2621	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	155	1	2466	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	166	1	2353	3	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	144	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	154	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	1997	-0-	-433	-0-	159	1	1838	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1694	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	850	3	Y	17					24
							19	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2164	3	Y	20	37	1			7
							22	9									
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	208	1	2412	3	Y	14	18	1			3
							15	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

11	930	N	463	-0-	-467	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	38	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	91	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	202	-0-	-387	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	404	-0-	-856	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

11	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	100	1	1515	3	Y	26					31
							29	9									
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	98	1	1555	3	Y	23	31	1			23
							25	9									
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	112	1	1603	3	Y	21	29	1			15
							23	9									
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	3	Y	24					39
							26	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	112	1	1557	3	Y	23	54	1			8
							25	9									
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	120	1	1392	3	Y	20	27	1			1
							22	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

11	3000	N	4491	-0-	1491	1491	272	1	4102	3	Y	106					130
							117	9									
12	6881	X	5390	-0-	-1491	-0-	311	1	4963	3	Y	105	132	1			103
							116	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	334	1	4772	3	Y	94	126	1			71
							103	9									
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	304	1	4297	3	Y	112					183
							123	9									
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	326	1	4517	3	Y	104	244	1			43
							114	9									
04	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	344	1	3987	3	Y	92	119	1			16
							101	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	Y	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	Y	82	80	1			5
							90	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	3	Y	98	88	1			15
							108	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	3	Y	109	105	1			19
							120	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	Y	109	110	1			18
							120	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	3	Y	115	116	1			17
							127	9									
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	84	1	973	3	Y	98	98	1			17
							108	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

11	270	N	131	-0-	-139	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	26					33
							29	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	23	32	1			24
							25	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	Y	21	29	1			16
							23	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	25					41
							28	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	278	3	Y	23	55	1			9
							25	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	23	1	269	3	Y	21	27	1			3
							23	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81 206	1 9	1224	3	Y	187	185	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	398	1			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	441	1			82
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	485	488	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	485	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	407	1			76

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	56 59	1 9	845	3	Y	54	52	1			4
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	39 74	1 9	621	3	Y	67	60	1			11
01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	70 90	1 9	994	3	Y	82	78	1			15
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	134 96	1 9	1904	3	Y	87	88	1			14
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200 96	1 9	2780	3	Y	87	87	1			14
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	222 80	1 9	2566	3	Y	73	73	1			14

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	260	3	Y	14	13	1			1
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	11 12	1 9	161	3	Y	11	10	1			2
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	15 13	1 9	213	3	Y	12	11	1			3
02	290	N	156	-0-	-134	-0-	10 6	1 9	140	3	Y	5	6	1			2
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	297	3	Y	7	8	1			1
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	3000	N	3518	-0-	518	993	213	1	3220	3	Y	77	76	1			4
							85	9									
12	4295	X	3302	-0-	-993	-0-	193	1	3079	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	206	1	2921	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	272	1	3847	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	275	1	3831	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	381	1	4404	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

11	1050	X	1004	-0-	-46	-0-	68	1	873	3	N	57	56	1			12
							63	9									
12	1147	X	996	-0-	-151	-0-	63	1	868	3	N	59	60	1			11
							65	9									
01	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	47	1	1000	3	N	47	47	1			11
							52	9									
02	1073	X	1037	-0-	-36	-0-	49	1	903	3	N	77	71	1			17
							85	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	79	80	1			16
							87	9									
*04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	N	72	73	1			15
							79	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	34	34	1			6
							37	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	35	36	1			5
							39	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	28	28	1			5
							31	9									
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	19	1	357	3	N	46	42	1			9
							51	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	47	48	1			8
							52	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	43	44	1			7
							47	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	213	1	2725	3	N	54	53	1			11
							59	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	195	1	2699	3	N	56	56	1			11
							62	9									
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	133	1	2781	3	N	44	44	1			11
							48	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	162	1	2995	3	N	72	66	1			17
							79	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3242	3	N	74	75	1			16
							81	9									
*04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	181	1	3372	3	N	68	69	1			15
							75	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
11	6390	X	5851	-0-	-539	-0-	364	1	5483	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	391	1	6232	3	N	5	4	1			2
							6	9									
01	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	385	1	5483	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	6090	X	5689	-0-	-401	-0-	375	1	5308	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	6634	X	5515	-0-	-1119	-0-	370	1	5139	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	6420	X	5003	-0-	-1417	-0-	398	1	4601	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	197	1	2974	3	N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	215	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	200	1	2819	3	N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	198	1	2761	3	N	-0-					-0-
*04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	214	1	2481	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	115	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	115	1	1834	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	124	1	1775	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	114	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	116	1	1615	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1559	-0-	-271	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4303	-0-	-1127	-0-	268	1	4031	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	259	1	4138	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	285	1	4061	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	4611	X	4141	-0-	-470	-0-	274	1	3861	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	287	1	3991	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	341	1	3945	3	N	4	4	1			1
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	124	1	1586	3	N	118	116	1			24
							130	9									
12	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	112	1	1559	3	N	122	122	1			24
							134	9									
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	3	N	97	96	1			25
							107	9									
02	1769	X	1689	-0-	-80	-0-	78	1	1438	3	N	157	145	1			37
							173	9									
03	1891	X	1343	-0-	-548	-0-	61	1	1105	3	N	161	164	1			34
							177	9									
04	1830	X	1119	-0-	-711	-0-	49	1	907	3	N	148	151	1			31
							163	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	138	1	2084	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	133	1	2123	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	147	1	2087	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2088	N	1792	-0-	-296	-0-	118	1	1668	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	123	1	1714	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2160	N	1821	-0-	-339	-0-	144	1	1673	3	N	4	4	1			1
							4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

11	2430	X	1753	-0-	-677	-0-	126	1	1624	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	172	1	2388	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	99	1	2069	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2291	X	2240	-0-	-51	-0-	115	1	2121	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	124	1	2249	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	104	1	1939	3	N	4	4	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

11	14760	X	13860	-0-	-900	-0-	998	1	12799	3	N	57	56	1			13
							63	9									
12	15252	X	13891	-0-	-1361	-0-	928	1	12898	3	N	59	59	1			13
							65	9									
01	15252	X	10659	-0-	-4593	-0-	485	1	10122	3	N	47	46	1			14
							52	9									
02	14268	X	10552	-0-	-3716	-0-	536	1	9932	3	N	76	70	1			20
							84	9									
03	15252	X	11625	-0-	-3627	-0-	605	1	10934	3	N	78	79	1			19
							86	9									
*04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	718	1	13378	3	N	72	73	1			18
							79	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	683	661	1			40
							751	9									
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	3	N	844	757	1			127
							928	9									
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	145	1	2051	3	N	827	808	1			146
							910	9									
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	3	N	903	906	1			143
							993	9									
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	135	1	1883	3	N	895	902	1			136
							985	9									
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	195	1	2266	3	N	758	757	1			137
							834	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
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	199	1	2995	3	N	148	144	1			8
							163	9									
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	195	1	3096	3	N	178	160	1			26
							196	9									
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	215	1	3063	3	N	187	181	1			32
							206	9									
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	136	1	1910	3	N	177	181	1			28
							195	9									
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	149	154	1			23
							164	9									
*04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	201	1	2318	3	N	120	121	1			22
							132	9									

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
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	441	1	5655	3	N	101	99	1			23
							111	9									
12	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	415	1	5756	3	N	104	105	1			22
							114	9									
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	292	1	6092	3	N	83	82	1			23
							91	9									
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	296	1	5497	3	N	135	124	1			34
							149	9									
03	6727	X	6352	-0-	-375	-0-	324	1	5876	3	N	138	141	1			31
							152	9									
04	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	308	1	5739	3	N	127	129	1			29
							140	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
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	54	53	1			10
12	434	X	69	-0-	-365	-0-	1	1	6	3	N	56	56	1			10
							62	9									
01	217	X	55	-0-	-162	-0-	7	3	48	9	N	44	44	1			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	66	1			16
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	74	75	1			15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	68	69	1			14

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
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	526	1	7933	3	N	31	31	1			1
							34	9									
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	614	1	9807	3	N	55	48	1			8
							61	9									
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	600	1	8552	3	N	-0-	8	1			-0-
02	6699	X	5268	-0-	-1431	-0-	348	1	4920	3	N	-0-					-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	520	1	7227	3	N	-0-					-0-
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	468	1	5415	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	496	1	7494	3	N	768	738	1			41
							845	9									
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	510	1	8131	3	N	223	228	1			36
							245	9									
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	626	1	8915	3	N	16	46	1			6
							18	9									
02	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	766	1	10829	3	N	52	52	1			6
							57	9									
03	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	855	1	11891	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
*04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	856	1	9925	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
11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	702	1	10616	3	N	6	7	1			1
							7	9									
12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	681	1	10868	3	N	48	41	1			8
							53	9									
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	486	1	6922	3	N	-0-	8	1			-0-
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	534	1	7543	3	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	561	1	7801	3	N	-0-					-0-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	N	7	6	1			1
							8	9									

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
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	3	N	13	14	1			-0-
							14	9									
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	116	1	1854	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	612	-0-	-535	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	43	-0-	-1104	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	N	11	11	1			6
							12	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1707	3	N	12	12	1			6
							13	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1699	3	N	9	9	1			6
							10	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	3	N	15	14	1			7
							17	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	3	N	15	16	1			6
							17	9									
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1683	3	N	14	14	1			6
							15	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2790	-0-	-540	-0-	173	1	2613	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	170	1	2702	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	181	1	2577	3	N	5	4	1			2
							6	9									
02	2958	X	2487	-0-	-471	-0-	164	1	2317	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	174	1	2429	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	200	1	2314	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	790	1	11930	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	718	1	11444	3	N	146	127	1			19
							161	9									
01	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	864	1	12337	3	N	15	31	1			3
							17	9									
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	767	1	10858	3	N	-0-	3	1			-0-
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	720	1	10023	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	930	1	10785	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	678	-0-	-11472	-0-	6	1	68	3	N	549	536	1			114
							604	9									
12	12555	X	507	-0-	-12048	-0-	1	1	14	3	N	447	469	1			92
							492	9									
01	12555	X	505	-0-	-12050	-0-	9	3	496	9	N	451	432	1			111
02	9976	X	-0-	-0-	-9976	-0-					N	736	674	1			173
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	731	747	1			157
							804	9									
*04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	694	700	1			151
							763	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4013	-0-	-397	-0-	291	1	3722	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	289	1	4004	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	198	1	4144	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	4041	-0-	-338	-0-	207	1	3834	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	208	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	210	1	3908	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	40	1	585	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-	317	1	4059	3	N	150	148	1			32
								165	9									
12	4588	X	4554	-0-		-34	-0-	295	1	4088	3	N	155	156	1			31
								171	9									
01	4898	X	4742	-0-		-156	-0-	210	1	4397	3	N	123	123	1			31
								135	9									
02	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	225	1	4167	3	N	227	206	1			52
								250	9									
03	4898	X	4786	-0-		-112	-0-	237	1	4292	3	N	234	237	1			49
								257	9									
*04	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	224	1	4168	3	N	215	218	1			46
								237	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	8669	-0-		-3451	-0-	613	1	7866	3	N	173	170	1			36
								190	9									
12	11656	X	4723	-0-		-6933	-0-	304	1	4222	3	N	179	180	1			35
								197	9									
01	9455	X	6556	-0-		-2899	-0-	293	1	6114	3	N	135	135	1			35
								149	9									
02	8845	X	8208	-0-		-637	-0-	414	1	7669	3	N	114	118	1			31
								125	9									
03	9455	X	6853	-0-		-2602	-0-	352	1	6372	3	N	117	122	1			26
								129	9									
*04	7614	X	7614	-0-		-0-	-0-	382	1	7114	3	N	107	109	1			24
								118	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9976	X	9976	-0-		-0-	-0-	618	1	9326	3	N	29	28	1			2
								32	9									
12	10489	X	10489	-0-		-0-	-0-	618	1	9862	3	N	8	8	1			2
								9	9									
01	10459	X	10459	-0-		-0-	-0-	685	1	9773	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	9186	X	9186	-0-		-0-	-0-	606	1	8576	3	N	4	4	1			1
								4	9									
03	11719	X	11719	-0-		-0-	-0-	781	1	10871	3	N	61	53	1			9
								67	9									
*04	11258	X	11258	-0-		-0-	-0-	889	1	10302	3	N	61	58	1			12
								67	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-	153	1	2310	3	N	106	103	1			6
								117	9									
12	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	151	1	2412	3	N	131	118	1			19
								144	9									
01	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	158	1	2260	3	N	131	128	1			22
								144	9									
02	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	134	1	1906	3	N	140	141	1			21
								154	9									
03	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	144	1	2007	3	N	139	140	1			20
								153	9									
*04	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	167	1	1925	3	N	118	118	1			20
								130	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	678	1	8693	3	N	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	622	1	8632	3	N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	419	1	8759	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	3185	-0-	-2731	-0-	163	1	3022	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	1560	-0-	-4764	-0-	81	1	1479	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	4644	-0-	-1476	-0-	237	1	4407	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	590	1	8916	3	N	386	371	1			21
							425	9									
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	580	1	9248	3	N	258	239	1			40
							284	9									
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	643	1	9165	3	N	247	243	1			44
							272	9									
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	560	1	7913	3	N	246	250	1			40
							271	9									
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	675	1	9386	3	N	248	249	1			39
							273	9									
*04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	700	1	8102	3	N	271	261	1			49
							298	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	782	1	10015	3	N	28	28	1			6
							31	9									
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	714	1	9911	3	N	29	29	1			6
							32	9									
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	490	1	10233	3	N	23	23	1			6
							25	9									
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	501	1	9285	3	N	38	35	1			9
							42	9									
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	555	1	10032	3	N	39	40	1			8
							43	9									
*04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	520	1	9676	3	N	36	36	1			8
							40	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	584	1	8830	3	N	219	195	1			197
							241	9									
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	559	1	8922	3	N	234	195	1			236
							257	9									
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	639	1	9099	3	N	236	394	1			78
							260	9									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	582	1	8233	3	N	213	193	1			98
							234	9									
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	627	1	8709	3	N	228	199	1			127
							251	9									
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	683	1	7922	3	N	211	193	1			145
							232	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5953	-0-	-1427	-0-	364	1	5489	3	N	91					205
							100	9									
12	7626	X	5919	-0-	-1707	-0-	342	1	5449	3	N	116	197	1			124
							128	9									
01	7471	X	4063	-0-	-3408	-0-	257	1	3668	3	N	125	193	1			56
							138	9									
02	6351	X	4625	-0-	-1726	-0-	294	1	4156	3	N	159					215
							175	9									
03	0	W	5971	-0-	5971	5971	389	1	5413	3	N	154	195	1			174
							169	9									
04	0	W	5356	-0-	5356	11327	415	1	4802	3	N	126	194	1			106
							139	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	2114	-0-	-8686	-0-	146	1	1868	3	N	91	89	1			19
							100	9									
12	11160	X	860	-0-	-10300	-0-	51	1	706	3	N	94	94	1			19
							103	9									
01	10943	X	3785	-0-	-7158	-0-	168	1	3518	3	N	90	87	1			22
							99	9									
02	10237	X	3153	-0-	-7084	-0-	153	1	2833	3	N	152	139	1			35
							167	9									
03	10943	X	4933	-0-	-6010	-0-	250	1	4511	3	N	156	158	1			33
							172	9									
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	225	1	4198	3	N	143	145	1			31
							157	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	753	1	9637	3	N	589	581	1			123
							648	9									
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	717	1	9956	3	N	609	612	1			120
							670	9									
01	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	492	1	10281	3	N	432	439	1			113
							475	9									
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	505	1	9354	3	N	189	241	1			61
							208	9									
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	570	1	10314	3	N	195	212	1			44
							215	9									
*04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	528	1	9832	3	N	179	184	1			39
							197	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4030	-0-	-2180	-0-	291	1	3739	3	N	-0-	15	1			-0-
12	6417	X	3937	-0-	-2480	-0-	264	1	3673	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	4188	-0-	-2229	-0-	192	1	3996	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	3672	-0-	-2331	-0-	188	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4486	-0-	-877	-0-	235	1	4251	3	N	-0-					-0-
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	231	1	4305	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1030	-0-	-1970	-0-	72	1	908	3	N	45	45	1			9
							50	9									
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	425	1	5906	3	N	47	47	1			9
							52	9									
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	279	1	5836	3	N	37	37	1			9
							41	9									
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	271	1	5028	3	N	61	56	1			14
							67	9									
03	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	132	1	2380	3	N	62	63	1			13
							68	9									
*04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	305	1	5679	3	N	57	58	1			12
							63	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
11	12720	X	11846	-0-	-874	-0-	838	1	10748	3	N	236	195	1			151
							260	9									
12	12989	X	11629	-0-	-1360	-0-	766	1	10625	3	N	216	198	1			169
							238	9									
01	12431	X	11816	-0-	-615	-0-	528	1	11027	3	N	237	194	1			212
							261	9									
02	11629	X	10783	-0-	-846	-0-	542	1	10026	3	N	195	197	1			210
							215	9									
03	12245	X	11816	-0-	-429	-0-	605	1	10945	3	N	242	378	1			74
							266	9									
*04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	552	1	10279	3	N	187	178	1			83
							206	9									

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1312	-0-	-2108	-0-	1312	2			Y	-0-					10
12	3534	X	1298	-0-	-2236	-0-	1298	2			Y	-0-					10
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					10
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					10
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	#	2703	-0-	-1617	-0-	124	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3503	#	2489	-0-	-1014	-0-	108	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	4092	#	3986	-0-	-106	-0-	174	1	3812	2	N	-0-					-0-
02	4784	R	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	4092	#	2963	-0-	-1129	-0-	149	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	3317	-0-	-553	-0-	158	1	3159	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	9	N	165	157	1			102
12	372	#	186	-0-	-186	-0-	83	2	103	9	N	94					196
01	403	#	228	-0-	-175	-0-	53	2	175	9	N	159	171	1			184
02	493	#	247	-0-	-246	-0-	80	2	167	9	N	152	180	1			156
03	527	#	216	-0-	-311	-0-	54	2	162	9	N	147	162	1			141
04	510	#	333	-0-	-177	-0-	133	2	200	9	N	182	182	1			141

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					60

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

11	960	N	695	-0-	-265	-0-	173	1	498	2	Y	22					100
							24	9									
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	149	1	484	2	Y	13					113
							14	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	Y	20					133
							22	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	Y	17					150
							19	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	214	1	1252	2	Y	16					166
							18	9									
04	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	210	1	1167	2	Y	14					180
							15	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	843	-0-	-237	-0-	210	1	603	2	Y	27					69
							30	9									
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	147	1	478	2	Y	13					82
							14	9									
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	199	1	722	2	Y	21					103
							23	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	182	1	1011	2	Y	16					119
							18	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	194	1	1132	2	Y	14					133
							15	9									
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	185	1	1030	2	Y	13					146
							14	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					56
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					56
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2815	2	4	9	N	4					60
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3105	2	24	9	N	22					82
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					82
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3526	2	30	9	N	27					109

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					39
02	1337	X	688	-0-	-649	-0-	688	2			N	-0-					39
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					39
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

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
11	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					11
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					11
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					11
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

11	DLQ G-10		71	-0-	71	397	71	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		207	-0-	207	604	207	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

11	DLQ G-10		55	-0-	55	1354	55	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		140	-0-	140	1494	140	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1494					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

11	DLQ G-10		61	-0-	61	299	61	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		170	-0-	170	469	170	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	60	-0-	60	1514	60	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	1677	163	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	343	-0-	-137	-0-	28 308	1 3	7	2	N	-0-					20
12	496	X	368	-0-	-128	-0-	31 329	1 3	8	2	N	-0-					20
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	37 383	1 3	9	2	N	-0-					20
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	39 392	1 3	9	2	N	-0-					20
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	40 398	1 3	6	2	N	-0-					20
04	420	X	384	-0-	-36	-0-	33 345	1 3	6	2	N	-0-					20

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	153 1715	1 3	39 1	2 9	N	1	1	8			5
12	2108	X	1954	-0-	-154	-0-	167 1741	1 3	44 2	2 9	N	2	2	8			5
01	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	168 1736	1 3	43 3	2 9	N	3	3	8			5
02	1885	X	1817	-0-	-68	-0-	162 1612	1 3	37 6	2 9	N	5	5	8			5
03	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	168 1673	1 3	27 4	2 9	N	4	4	8			5
04	1920	X	1833	-0-	-87	-0-	157 1644	1 3	29 3	2 9	N	3	3	8			5

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
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	39	2	N	53	1	8			87
							1732	3	58	9							
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	200	1	53	2	N	46	117	1	3	8	13
							2090	3	51	9							
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	199	1	51	2	N	2	2	8			13
							2053	3	2	9							
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	195	1	45	2	N	6	6	8			13
							1944	3	7	9							
03	2387	X	2309	-0-	-78	-0-	203	1	33	2	N	46	5	8			54
							2022	3	51	9							
04	2310	X	2252	-0-	-58	-0-	190	1	35	2	N	36	53	1	3	8	34
							1986	3	1	4							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	510	1	130	2	N	33	35	1	1	8	60
							5707	3	1	4							
12	6634	X	6248	-0-	-386	-0-	527	1	139	2	N	70	30	1	3	8	97
							5504	3	1	4							
01	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	525	1	134	2	N	42	109	1	2	8	28
							5407	3	1	4							
02	6177	X	5509	-0-	-668	-0-	491	1	114	2	N	5	5	8			28
							4897	3	1	4							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	529	1	85	2	N	20	5	8			43
							5264	3	22	9							
04	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	499	1	92	2	N	90	113	1	2	8	18
							5205	3	1	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9364	-0-	-1016	-0-	746	1	190	2	N	66	129	1	1	8	80
							8353	3	2	4							
12	10199	X	9550	-0-	-649	-0-	806	1	213	2	N	99	149	1	3	8	27
							8421	3	1	4							
01	10199	X	9423	-0-	-776	-0-	811	1	207	2	N	37	2	8			62
							8363	3	1	4							
02	9396	X	8852	-0-	-544	-0-	781	1	181	2	N	82	118	1	5	8	21
							7798	3	2	4							
03	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	816	1	131	2	N	35	5	8			51
							8121	3	1	4							
04	9360	X	6528	-0-	-2832	-0-	561	1	104	2	N	7	30	1	2	8	26
							5854	3	1	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	931	1	237	2	N	202	115	1	2	8	164
							10421	3	2	4							
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	980	1	259	2	N	141	256	1	1	8	48
							10241	3	1	4							
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	968	1	246	2	N	152	85	1	3	8	112
							9975	3	1	4							
02	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	911	1	211	2	N	128	204	1	5	8	31
							9092	3	2	4							
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	942	1	152	2	N	140	139	1	4	8	28
							9372	3	1	4							
*04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	838	1	155	2	N	155	125	1	4	8	54
							8743	3	2	4							

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

11	11250	X	10828	-0-	-422	-0-	851	1	216	2	N	220	179	1	2	8	78
							9517	3	2	4							
12	10881	X	10752	-0-	-129	-0-	898	1	237	2	N	206	155	1	4	8	125
							9389	3	1	4							
01	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	905	1	230	2	N	242	232	1	3	8	132
							9328	3	1	4							
02	10179	X	9947	-0-	-232	-0-	867	1	201	2	N	203	304	1	5	8	26
							8654	3	2	4							
03	10881	X	9612	-0-	-1269	-0-	843	1	136	2	N	220	178	1	5	8	63
							8390	3	1	4							
*04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	889	1	164	2	N	246	244	1	2	8	63
							9282	3	2	4							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							135	3									
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	54	2	N	38	1	8			76
							2366	3	1	4							
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	237	1	63	2	N	18	3	8			91
							2480	3	20	9							
01	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	236	1	60	2	N	32	87	1	2	8	34
							2435	3	35	9							
02	2581	N	2572	-0-	-9	-0-	229	1	53	2	N	5	5	8			34
							2284	3	6	9							
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	245	1	40	2	N	5	5	8			34
							2442	3	6	9							
04	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	229	1	42	2	N	2	2	8			34
							2388	3	1	4							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	1	1	8			36
							1945	3	1	9							
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	195	1	52	2	N	34	43	1	3	8	24
							2039	3	37	9							
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	201	1	51	2	N	29	2	8			51
							2076	3	32	9							
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	187	1	43	2	N	37	70	1	5	8	13
							1869	3	41	9							
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	195	1	31	2	N	5	5	8			13
							1941	3	6	9							
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	180	1	33	2	N	42	2	8			53
							1880	3	46	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	112	1	28	2	N	2	45	1	1	8	46
							1252	3	2	9							
12	1736	X	1142	-0-	-594	-0-	97	1	26	2	N	3	3	8			46
							1016	3	3	9							
01	1705	X	1050	-0-	-655	-0-	91	1	23	2	N	2	2	8			46
							934	3	2	9							
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	34	2	N	14	5	8			55
							1467	3	15	9							
03	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	101	1	16	2	N	55	40	1	5	8	65
							1006	3	61	9							
04	1380	X	814	-0-	-566	-0-	70	1	13	2	N	2	2	8			65
							729	3	2	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

11	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	323	1	82	2	N	1	1	8									34
							3610	3	1	4													
12	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	350	1	92	2	N	121	144	1	3	8							8
							3654	3	1	4													
01	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	345	1	88	2	N	192	2	8									198
							3561	3	211	9													
02	4060	X	3746	-0-	-314	-0-	331	1	77	2	N	27	174	1	5	8							46
							3307	3	1	4													
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	344	1	55	2	N	83	40	1	5	8							84
							3422	3	91	9													
04	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	326	1	60	2	N	10	48	1	2	8							44
							3401	3	1	4													

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	4	2	N	15	1	8	28
							239	3	17	9					
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	130	1	3	2	N	3	3	8	28
							197	3	3	9					
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	116	1	3	2	N	2	2	8	28
							190	3	2	9					
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	139	1	3	2	N	4	4	8	28
							221	3	4	9					
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	143	1	2	2	N	3	3	8	28
							245	3	3	9					
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	2	2	N	3	3	8	28
							211	3	3	9					

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1582	-0-	-188	-0-	572	1	15	2	N	19	1	8			65
							974	3	21	9							
12	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	616	1	16	2	N	33	4	8			94
							932	3	36	9							
01	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	560	1	15	2	N	3	3	8			94
							915	3	3	9							
02	1566	X	1375	-0-	-191	-0-	524	1	12	2	N	7	83	1	6	8	12
							831	3	8	9							
03	1643	X	1562	-0-	-81	-0-	572	1	8	2	N	5	5	8			12
							976	3	6	9							
04	1590	X	1574	-0-	-16	-0-	578	1	10	2	N	4	4	8			12
							982	3	4	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4314	-0-	-426 B	-12560	345	1	88	2	N	22	141	1	2	8	13
							3856	3	1	4							
12	4805	X	4257	-0-	-548 B	-12560	360	1	95	2	N	34	1	8			46
							3764	3	1	4							
01	4495	X	3721	-0-	-774 B	-12560	321	1	82	2	N	11	3	8			54
							3306	3	12	9							
02	4176	X	3385	-0-	-791 B	-12560	301	1	70	2	N	5	5	8			54
							3007	3	1	4							
03	4464	X	3585	-0-	-879 B	-12560	312	1	50	2	N	106	144	1	4	8	12
							3106	3	117	9							
*04	4320	X	3237	-0-	-1083 B	-12560	278	1	51	2	N	4	4	8			12
							2903	3	1	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	239	-0-	-631 B	-5848	19	1	5	2	N	2	2	8			47
							213	3	2	9							
12	837	N	204	-0-	-633 B	-5848	17	1	5	2	N	1	1	8			47
							181	3	1	9							
01	651	N	334	-0-	-317 B	-5848	29	1	7	2	N	-0-					47
							298	3									
02	232	N	271	-0-	39 B	-5809	24	1	6	2	N	-0-					47
							241	3									
*03	217	N	356	-0-	139 B	-5670	32	1	5	2	N	-0-					47
							319	3									
*04	330	N	200	-0-	-130 B	-5670	17	1	3	2	N	1	1	8			47
							179	3	1	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	743	-0-	-637 B	-21521	265	1	7	2	N	18	66	1	1	8	26
							451	3	20	9							
12	992	N	711	-0-	-281 B	-21521	276	1	7	2	N	9	1	8			34
							418	3	10	9							
01	806	N	643	-0-	-163 B	-21521	239	1	7	2	N	5	2	8			37
							391	3	6	9							
02	725	N	586	-0-	-139 B	-21521	223	1	5	2	N	4	4	8			37
							354	3	4	9							
03	713	N	635	-0-	-78 B	-21521	231	1	3	2	N	6	4	8			39
							394	3	7	9							
04	630	N	608	-0-	-22 B	-21521	215	1	4	2	N	22	34	1	5	8	22
							365	3	24	9							

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
11	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	808	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	328	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	830	-0-	-286 B	-0-	11	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	53	1	895	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4512	-0-	-408 B	-0-	317	1	4187	3	Y	7					15
							8	9									
12	5084	X	4763	-0-	-321 B	-0-	224	1	4537	3	Y	2					17
							2	9									
01	5084	X	4744	-0-	-340 B	-0-	248	1	4488	3	Y	7	22	1			2
							8	9									
02	4640	X	4207	-0-	-433 B	-0-	254	1	3946	3	Y	6					8
							7	9									
03	4774	X	4656	-0-	-118 B	-0-	280	1	4368	3	Y	7					15
							8	9									
*04	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	269	1	4282	3	Y	12	21	1			6
							13	9									

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
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	17	3	15	9	Y	14					29
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	2	1	33	3	Y	4					33
							4	9									
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	3	Y	15	44	1			4
							17	9									
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	12					16
							13	9									
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	3	14	9	Y	13					29
*04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	10	3	26	9	Y	24	42	1			11

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
11	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	323	1	4270	3	Y	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0- B	-0-	256	1	5180	3	Y	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	247	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	266	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	286	1	4455	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4303	-0-	-647 B	-0-	254	1	4049	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1254	-0-	-306	B	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1210	-0-	-340	B	-0-	57	1	1153	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1240	-0-	-279	B	-0-	65	1	1175	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1195	-0-	-23	B	-0-	73	1	1122	3	Y	-0-			-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1199	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44	B	-0-	68	1	1088	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1652	3	Y	-0-			-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-			-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1659	3	Y	-0-			-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1602	3	Y	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1710	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152	B	-0-	90	1	1438	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1993	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1819	-0-	-289	B	-0-	86	1	1733	3	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2086	3	Y	-0-			-0-
02	1972	N	1925	-0-	-47	B	-0-	116	1	1809	3	Y	-0-			-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2082	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2050	-0-	-80	B	-0-	121	1	1929	3	Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	981	-0-	-219 B	-0-	69	1	911	3	Y	1					5
							1	9									
12	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-					5
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	63	1	1134	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	62	1	972	3	Y	1					2
							1	9									
03	1147	N	997	-0-	-150 B	-0-	60	1	936	3	Y	1					3
							1	9									
04	1170	N	953	-0-	-217 B	-0-	56	1	895	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

11	1650	N	1201	-0-	-449 B	-0-	85	1	1116	3	Y	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	91	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	102	1	1849	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	101	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1002	-0-	-703 B	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	860	-0-	-1030 B	-0-	51	1	809	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

11	3540	X	3211	-0-	-329 B	-0-	225	1	2971	3	Y	14					28
							15	9									
12	3658	X	3022	-0-	-636 B	-0-	142	1	2876	3	Y	4					32
							4	9									
01	3658	X	3264	-0-	-394 B	-0-	170	1	3077	3	Y	15	43	1			4
							17	9									
02	3335	X	2847	-0-	-488 B	-0-	171	1	2664	3	Y	11					15
							12	9									
03	3565	X	3252	-0-	-313 B	-0-	195	1	3042	3	Y	14					29
							15	9									
04	3210	X	2811	-0-	-399 B	-0-	165	1	2620	3	Y	24	42	1			11
							26	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

11	6585	X	6585	-0-	-0- B	-0-	463	1	6107	3	Y	14					30
							15	9									
12	6634	X	6343	-0-	-291 B	-0-	299	1	6040	3	Y	4					34
							4	9									
01	6634	X	6145	-0-	-489 B	-0-	321	1	5807	3	Y	15	44	1			5
							17	9									
02	6206	X	5266	-0-	-940 B	-0-	318	1	4935	3	Y	12					17
							13	9									
03	6634	X	6449	-0-	-185 B	-0-	388	1	6046	3	Y	14					31
							15	9									
*04	6842	X	6842	-0-	-0- B	-0-	403	1	6413	3	Y	24	42	1			13
							26	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

11	0	W	10	-0-	10 B	460	10	3			N	-0-					-0-
12	591	N	131	-0-	-460 B	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	676	-0-	-74 B	-0-	48	1	627	3	N	1					3
							1	9									
12	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	30	1	603	3	N	-0-					3
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	38	1	680	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	44	1	688	3	N	1					1
							1	9									
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	45	1	703	3	N	1					2
							1	9									
*04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	47	1	750	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

11	7290	X	4903	-0-	-2387 B	-0-	345	1	4550	3	N	7					13
							8	9									
12	7533	X	5081	-0-	-2452 B	-0-	239	1	4839	3	N	3					16
							3	9									
01	6293	X	5058	-0-	-1235 B	-0-	265	1	4785	3	N	7	20	1			3
							8	9									
02	5365	X	4629	-0-	-736 B	-0-	280	1	4342	3	N	6					9
							7	9									
03	5425	X	4951	-0-	-474 B	-0-	298	1	4645	3	N	7					16
							8	9									
04	4920	X	4687	-0-	-233 B	-0-	277	1	4397	3	N	12	21	1			7
							13	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

11	2250	X	1842	-0-	-408 B	-0-	130	1	1711	3	N	1					2
							1	9									
12	2232	X	1811	-0-	-421 B	-0-	85	1	1726	3	N	-0-					2
01	2077	X	1990	-0-	-87 B	-0-	104	1	1885	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1914	X	1835	-0-	-79 B	-0-	110	1	1724	3	N	1					2
							1	9									
03	2046	X	1880	-0-	-166 B	-0-	113	1	1766	3	N	1					3
							1	9									
04	1920	X	1806	-0-	-114 B	-0-	106	1	1699	3	N	1	2	1			2
							1	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

11	780	X	40	-0-	-740	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	68	-0-	-87	B	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	B	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	B	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	168	X	168	-0-	-0-	B	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1185	-0-	-15	B	-0-	111	1	1062	2	Y	11					46
								12	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1327	2	Y	9					55
								10	9									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					Y	14	49	1			20
02	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1409	2	Y	10					30
								11	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1521	2	Y	8					38
								9	9									
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1495	2	Y	20					58
								22	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	10					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

11	2100	N	1911	-0-	-189	B	-0-	179	1	1723	2	Y	8	92	1			42
								9	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2093	2	Y	4					46
								4	9									
01	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2448	2	Y	7					53
								8	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2108	2	Y	4					57
								4	9									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2507	2	Y	5					62
								6	9									
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	277	1	2415	2	Y	4					66
								4	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	678	-0-	-282	B	-0-	63	1	602	2	Y	12					46
								13	9									
12	899	N	32	-0-	-867	B	-0-	3	1	20	2	Y	8					54
								9	9									
01	961	N	244	-0-	-717	B	-0-	28	1	201	2	Y	14	45	1			23
								15	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	93	1	760	2	Y	10					33
								11	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	92	1	823	2	Y	8					41
								9	9									
*04	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	79	1	692	2	Y	20					61
								22	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	517	-0-	-233	B	-0-	48	1	460	2	Y	8	57	1			21
								9	9									
12	744	N	629	-0-	-115	B	-0-	77	1	548	2	Y	4					25
								4	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	91	1	647	2	Y	6					31
								7	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	68	1	554	2	Y	5					36
								6	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	64	1	575	2	Y	4					40
								4	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	64	1	558	2	Y	3					43
								3	9									

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	25	1	243	2	N	-0-					56
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	85	1	818	2	N	-0-					44
12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	140	1	991	2	N	-0-					44
01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1167	2	N	-0-					44
02	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	118	1	969	2	N	-0-					44
03	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1108	2	N	-0-					44
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1057	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	45	71	1			96
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
11	690	N	360	-0-	-330 B	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					7
12	651	N	12	-0-	-639 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					7
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					Y	-0-					7
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	283	-0-	-197 B	-0-	25 13	1 9	245	2	Y	12					46
12	465	N	14	-0-	-451 B	-0-	1 9	1 9	4	2	Y	8					54
01	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	38 15	1 9	268	2	Y	14	45	1			23
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	76 11	1 9	620	2	Y	10					33
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	59 9	1 9	527	2	Y	8					41
04	DLQ G-10		562	-0-	562 B	562	56 22	1 9	484	2	Y	20					61

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	712	1	6845	2	N	-0-					145
12	2759	X	413	-0-	-2346 B	-0-	51	1	362	2	N	-0-					145
01	1581	X	298	-0-	-1283 B	-0-	37	1	261	2	N	-0-					145
02	3538	X	318	-0-	-3220 B	-0-	35	1	283	2	N	-0-					145
03	3782	X	345	-0-	-3437 B	-0-	35	1	310	2	N	-0-					145
04	3660	X	261	-0-	-3399 B	-0-	27	1	234	2	N	-0-					145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	562	-0-	-218 B	-0-	52	1	500	2	Y	9					10
							10	9									
12	775	N	8	-0-	-767 B	-0-	1	1	4	2	Y	3					13
							3	9									
01	806	N	274	-0-	-532 B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					13
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	88	1	723	2	Y	-0-					13
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					13
*04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	70	1	612	2	Y	-0-					13

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	496	-0-	-434 B	-0-	47	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	687	-0-	-274 B	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	85	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	60	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	64	1	563	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
02	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					19
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	141	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	470	-0-	-400 B	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					42
12	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	89	1	629	2	Y	-0-					42
01	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	126	1	895	2	Y	-0-					42
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	80	1	654	2	Y	-0-					42
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	71	1	635	2	Y	-0-					42
04	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					26
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	N	-0-					-0-
12	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	15 13	1 9	145	2	Y	12					45
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	28 9	1 9	197	2	Y	8					53
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	29 15	1 9	206	2	Y	14	45	1			22
02	174	N	132	-0-	-42 B	-0-	13 12	1 9	107	2	Y	11					33
03	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	18 9	1 9	158	2	Y	8					41
*04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	25 22	1 9	214	2	Y	20					61

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

11	2160	X	1569	-0-	-591 B	-0-	148	1	1421	2	Y	-0-					189
12	2232	X	1961	-0-	-271 B	-0-	242	1	1719	2	Y	-0-					189
01	2580	X	2580	-0-	-0- B	-0-	318	1	2261	2	Y	1					190
							1	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0- B	-0-	239	1	1960	2	Y	-0-					190
03	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	236	1	2110	2	Y	46	98	1			138
							51	9									
*04	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	241	1	2108	2	Y	-0-					138

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

11	210	X	85	-0-	-125 B	-0-	7	1	68	2	Y	9					10
							10	9									
12	186	X	81	-0-	-105 B	-0-	10	1	68	2	Y	3					13
							3	9									
01	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					13
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					13
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					13
*04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					13

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	53	1	507	2	N	-0-					205
12	775	N	32	-0-	-743 B	-0-	4	1	28	2	N	-0-					205
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					205
02	551	N	-0-	-0-	-551 B	-0-					N	-0-					205
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	8			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
11	3330	X	2848	-0-	-482 B	-0-	267	1	2570	2	Y	10					11
							11	9									
12	4075	X	4075	-0-	-0- B	-0-	503	1	3570	2	Y	2					13
							2	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0- B	-0-	584	1	4158	2	Y	-0-					13
02	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	427	1	3495	2	Y	48					61
							53	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0- B	-0-	410	1	3672	2	Y	9					70
							10	9									
04	4380	X	3708	-0-	-672 B	-0-	380	1	3316	2	Y	11					81
							12	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

11	7477	X	7477	-0-	-0- B	-0-	688	1	6613	2	Y	160	162	1			101
							176	9									
12	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	942	1	6688	2	Y	24					125
							26	9									
01	7794	X	7794	-0-	-0- B	-0-	950	1	6756	2	Y	80	168	1			37
							88	9									
02	7221	X	6331	-0-	-890 B	-0-	685	1	5610	2	Y	33					70
							36	9									
03	7719	X	6416	-0-	-1303 B	-0-	645	1	5770	2	Y	1					71
							1	9									
04	7530	X	5946	-0-	-1584 B	-0-	611	1	5335	2	Y	-0-					71

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	246	2	Y	9					10
							10	9									
12	217	N	6	-0-	-211 B	-0-	4	2	2	9	Y	2					12
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					12
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	43	1	352	2	Y	4					16
							4	9									
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	42	1	379	2	Y	1					17
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					19

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					17
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	Y	1					78
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			Y	-0-					78
01	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3673	3			Y	-0-					78
02	3886	X	3434	-0-	-452	-0-	3432	3	2	9	Y	2					80
03	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3541	3	2	9	Y	2					82
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	3371	3	3	9	Y	3					85

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	236	1	5516	2	Y	12					24
							13	9									
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	196	1	3395	2	Y	11	26	1			9
							12	9									
01	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	119	1	2832	2	Y	5					14
							6	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	131	1	4376	2	Y	-0-					14
03	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	119	1	3353	2	Y	-0-	12	1			2
04	3270	X	2967	-0-	-303	-0-	96	1	2871	2	Y	-0-					2

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	24784	-0-	21684	21684	1000	1	23743	2	Y	37					37
							41	9									
02	2900	N	34351	-0-	31451	53135	1000	1	33351	2	Y	-0-					37
03	3100	N	30208	-0-	27108	80243	1031	1	29176	2	Y	1	32	1			6
							1	9									
*04	108644	X	28401	-0-	-80243	-0-	917	1	27484	2	Y	-0-					6

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					1
12	341	N	129	-0-	-212	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	186	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	15207	-0-	-1983	-0-	623	1	14551	2	Y	30					72
							33	9									
12	17763	X	10827	-0-	-6936	-0-	590	1	10200	2	Y	34	78	1			28
							37	9									
01	17763	X	59	-0-	-17704	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					28
02	16617	X	80	-0-	-16537	-0-	1	1	39	2	Y	36					64
							40	9									
03	17670	X	69	-0-	-17601	-0-	1	1	28	2	Y	36	54	1			46
							40	9									
04	15210	X	80	-0-	-15130	-0-	1	1	38	2	Y	37					83
							41	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

11	12600	X	9309	-0-	-3291	-0-	381	1	8908	2	Y	18					41
							20	9									
12	13020	X	8983	-0-	-4037	-0-	489	1	8463	2	Y	28	46	1			23
							31	9									
01	11966	X	9000	-0-	-2966	-0-	363	1	8622	2	Y	14					37
							15	9									
02	9947	X	8748	-0-	-1199	-0-	254	1	8482	2	Y	11					48
							12	9									
03	9672	X	7930	-0-	-1742	-0-	270	1	7648	2	Y	11	40	1			19
							12	9									
04	8910	X	7353	-0-	-1557	-0-	237	1	7104	2	Y	11					30
							12	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	244	1	5696	2	Y	12					27
							13	9									
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	333	1	5765	2	Y	20	31	1			16
							22	9									
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	182	1	4332	2	Y	6					22
							7	9									
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	174	1	5799	2	Y	28					50
							31	9									
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	334	1	9457	2	Y	29	43	1			36
							32	9									
*04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	275	1	8250	2	Y	28					64
							31	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3099	-0-	99	99	127	1	2965	2	Y	6					12
							7	9									
12	3100	N	3526	-0-	426	525	192	1	3322	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
01	3100	N	3387	-0-	287	812	137	1	3244	2	Y	5					14
							6	9									
02	3831	X	3019	-0-	-812	-0-	88	1	2931	2	Y	-0-					14
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	103	1	2917	2	Y	-0-	12	1			2
04	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	90	1	2688	2	Y	-0-					2

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

11	11700	X	10716	-0-	-984	-0-	693	1	10022	3	Y	1							4
							1	9											
12	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	730	1	10649	3	Y	2							6
							2	9											
01	12090	X	11118	-0-	-972	-0-	699	1	10416	3	Y	3			6	1			3
							3	9											
02	11252	X	9841	-0-	-1411	-0-	631	1	9208	3	Y	2							5
							2	9											
03	11067	X	10085	-0-	-982	-0-	676	1	9408	3	Y	1							6
							1	9											
*04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	668	1	9115	3	Y	2			5	1			3
							2	9											

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

11	13440	X	13276	-0-	-164	-0-	858	1	12417	3	Y	1							4
							1	9											
12	14229	X	14100	-0-	-129	-0-	905	1	13193	3	Y	2							6
							2	9											
01	14229	X	14097	-0-	-132	-0-	886	1	13208	3	Y	3			6	1			3
							3	9											
02	13311	X	12542	-0-	-769	-0-	805	1	11735	3	Y	2							5
							2	9											
03	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	877	1	12206	3	Y	1							6
							1	9											
04	13650	X	11199	-0-	-2451	-0-	765	1	10433	3	Y	1			5	1			2
							1	9											

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	134	1 9	1940	3	Y	1					3
12	2387	X	2068	-0-	-319	-0-	133	1 9	1934	3	Y	1					4
01	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	138	1 9	2055	3	Y	2	4	1			2
02	2117	X	1865	-0-	-252	-0-	120	1 9	1744	3	Y	1					3
03	2139	X	2129	-0-	-10	-0-	143	1 9	1985	3	Y	1					4
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	130	1 9	1777	3	Y	1	3	1			2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2016 - P/A 04-19-2016

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	879	1 9	12713	3	Y	1					4
12	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	932	1 9	13585	3	Y	2					6
01	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	931	1 9	13879	3	Y	3	6	1			3
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	864	1 9	12601	3	Y	2					5
03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	947	1 9	13173	3	Y	1					6
*04	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	944	1 9	12878	3	Y	2	5	1			3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	720	1	9739	3	Y	1					4
							1	9									
12	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	888	1	12079	3	Y	2					6
							2	9									
01	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	860	1	12811	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	728	1	11349	3	Y	2					5
							2	9									
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	788	1	11739	3	Y	1					6
							1	9									
*04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	794	1	11625	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	439	1 2 9	6345	3	Y	2					7
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	402	1 4 9	5856	3	Y	4					11
01	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	387	1 7 9	5765	3	Y	6	11	1			6
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	429	1 2 9	6252	3	Y	2					8
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	655	1 3 9	9111	3	Y	3					11
*04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	425	1 4 9	5795	3	Y	4	10	1			5

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
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	354	1 2 9	5119	3	Y	2					4
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	325	1 1 9	4735	3	Y	1					5
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	289	1 3 9	4311	3	Y	3	5	1			3
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	3531	3	Y	2					5
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	284	1 1 9	3956	3	Y	1					6
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1 2 9	3987	3	Y	2	5	1			3

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1 4 9	291	3	Y	4					21
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	45	1 12 9	661	3	Y	11					32
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1 17 9	294	3	Y	15	31	1			16
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	490	3	Y	6					22
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1 10 9	738	3	Y	9					31
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1 12 9	553	3	Y	11	27	1			15

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2584	-0-	2584	2768	167	1 1 9	2416	3	Y	1					4
12	T. A.		2699	-0-	2699	5467	173	1 2 9	2524	3	Y	2					6
01	T. A.		2674	-0-	2674	8141	168	1 3 9	2503	3	Y	3	6	1			3
02	T. A.		2467	-0-	2467	10608	158	1 2 9	2307	3	Y	2					5
03	T. A.		2582	-0-	2582	13190	173	1 1 9	2408	3	Y	1					6
*04	15720	X	2530	-0-	-13190	-0-	173	1 2 9	2355	3	Y	2	5	1			3

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	3	Y	2					8
							2	9									
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	174	1	2544	3	Y	5					13
							6	9									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	166	1	2476	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	159	1	2321	3	Y	3					10
							3	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	177	1	2465	3	Y	3					13
							3	9									
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	2438	3	Y	3	11	1			5
							3	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	1					3
							1	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	2					5
							2	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	798	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	783	N	704	-0-	-79	-0-	45	1	657	3	Y	2					5
							2	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	Y	1					6
							1	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	57	1	776	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	60	-0-	-1230	-0-	4	1	55	3	Y	1					6
							1	9									
12	1333	X	285	-0-	-1048	-0-	19	1	259	3	Y	6					12
							7	9									
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	2					10
							2	9									
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	2					12
							2	9									
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	4	1	50	3	Y	2	11	1			3
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

11	18810	X	18353	-0-	-457	-0-	2005	1	16348	2	N	-0-					2
12	19592	X	18647	-0-	-945	-0-	2156	1	16491	2	N	-0-					2
01	19592	X	15582	-0-	-4010	-0-	2226	1	13356	2	N	-0-					2
02	18328	X	17262	-0-	-1066	-0-	2175	1	15087	2	N	-0-					2
03	18972	X	17855	-0-	-1117	-0-	2329	1	15526	2	N	-0-					2
*04	DLQ G-10		16034	-0-	16034	16034	2164	1	13870	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

11	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	174	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	170	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	701	-0-	-849	-0-	100	1	601	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1494	-0-	-43	-0-	188	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	196	1	1309	2	N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	185	1	1189	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	19140	X	18966	-0-	-174	-0-	1226	1	17739	3	Y	1					4
							1	9									
12	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1319	1	19232	3	Y	2					6
							2	9									
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	1291	1	19239	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1227	1	17888	3	Y	1					5
							1	9									
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	1343	1	18683	3	Y	1					6
							1	9									
*04	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	1346	1	18361	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

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
11	15150	X	15080	-0-	-70	-0-	975	1	14104	3	Y	1					4
							1	9									
12	15655	X	13256	-0-	-2399	-0-	851	1	12403	3	Y	2					6
							2	9									
01	15655	X	12348	-0-	-3307	-0-	776	1	11568	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	14587	X	13391	-0-	-1196	-0-	859	1	12531	3	Y	1					5
							1	9									
03	15593	X	13129	-0-	-2464	-0-	880	1	12248	3	Y	1					6
							1	9									
*04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	942	1	12845	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	3	Y	-0-					-0-
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	3	Y	-0-					-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	Y	1					4
							1	9									
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	268	1	3907	3	Y	2					6
							2	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	257	1	3828	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	229	1	3340	3	Y	2					5
							2	9									
03	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	230	1	3198	3	Y	1					6
							1	9									
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	223	1	3049	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	213	1	3083	3	Y	1					3
							1	9									
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	3	Y	1					4
							1	9									
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	190	1	2831	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	180	1	2621	3	Y	1					3
							1	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	196	1	2728	3	Y	1					4
							1	9									
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	240	1	3270	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

11	990	N	71	-0-	-919	-0-	4	1	64	3	Y	3					16
							3	9									
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	3					3
							3	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	11					14
							12	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

11	5610	X	5418	-0-	-192	-0-	350	1	5067	3	Y	1					4
							1	9									
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	399	1	5814	3	Y	2					6
							2	9									
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	384	1	5720	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	359	1	5231	3	Y	2					5
							2	9									
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	384	1	5344	3	Y	1					6
							1	9									
04	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	349	1	4767	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10899	-0-	-801	-0-	750	1	10148	3	Y	1					4
							1	9									
12	12090	X	10797	-0-	-1293	-0-	739	1	10056	3	Y	2					6
							2	9									
01	12090	X	10873	-0-	-1217	-0-	683	1	10187	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	683	1	9958	3	Y	2					5
							2	9									
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	647	1	8998	3	Y	1					6
							1	9									
*04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	683	1	9321	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9252	-0-	-738	-0-	598	1	8653	3	Y	1					3
							1	9									
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	752	1	10959	3	Y	2					5
							2	9									
01	11377	X	9473	-0-	-1904	-0-	595	1	8875	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	10643	X	9594	-0-	-1049	-0-	616	1	8977	3	Y	1					4
							1	9									
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	676	1	9407	3	Y	1					5
							1	9									
*04	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	661	1	9025	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	285	1	4124	3	Y	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	290	1	4230	3	Y	1					1
							1	9									
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	338	1	5031	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	168	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	398	1	5538	3	Y	1					1
							1	9									
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	297	1	4055	3	Y	-0-	1	1			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	950	3	Y	1					1
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	855	-0-	-375	-0-	58	1	797	3	Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9		225	3	Y	9					9
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17 1 15 9		237	3	Y	14					23
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9		220	3	Y	19	20	1			22

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (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

11	7770	X	6629	-0-	-1141	-0-	429 1 1 9		6199	3	Y	1					3
12	8029	X	7970	-0-	-59	-0-	511 1 2 9		7457	3	Y	2					5
01	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	479 1 3 9		7134	3	Y	3	5	1			3
02	7250	X	6469	-0-	-781	-0-	415 1 1 9		6053	3	Y	1					4
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	498 1 1 9		6923	3	Y	1					5
04	7710	X	6366	-0-	-1344	-0-	435 1 2 9		5929	3	Y	2	5	1			2

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12963	-0-	-357	-0-	838	1 9	12124	3	Y	1					2
12	14012	X	13118	-0-	-894	-0-	842	1 9	12275	3	Y	1					3
01	14012	X	13743	-0-	-269	-0-	864	1 9	12877	3	Y	2	3	1			2
02	13108	X	12740	-0-	-368	-0-	818	1 9	11922	3	Y	-0-					2
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	903	1 9	12557	3	Y	1					3
*04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	898	1 9	12248	3	Y	1	3	1			1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	255	-0-	-241	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	117	-0-	-379	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	464	X	72	-0-	-392	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	389	1 9	5620	3	Y	2					4
12	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	406	1 9	5919	3	Y	1					5
01	6634	X	6240	-0-	-394	-0-	392	1 9	5845	3	Y	3	5	1			3
02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	350	1 9	5098	3	Y	1					4
03	6200	X	6141	-0-	-59	-0-	412	1 9	5728	3	Y	1					5
04	6120	X	5757	-0-	-363	-0-	393	1 9	5362	3	Y	2	5	1			2

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	129	1 9	1867	3	Y	1					4
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	146	1 9	2128	3	Y	2					6
01	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	148	1 9	2208	3	Y	2	5	1			3
02	2320	X	1973	-0-	-347	-0-	127	1 9	1845	3	Y	1					4
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	142	1 9	1980	3	Y	2					6
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	140	1 9	1917	3	Y	1	5	1			2

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	701	-0-	-769	-0-	45	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	66	1	963	3	Y	1					1
							1	9									
01	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	69	1	1029	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1189	X	918	-0-	-271	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1427	3	Y	1					1
							1	9									
*04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

11	5730	X	5723	-0-	-7	-0-	554	1	5169	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5108	-0-	-431	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5314	-0-	-416	-0-	229	1	5085	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

11	7110	X	6096	-0-	-1014	-0-	590	1	5506	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	4925	-0-	-2422	-0-	163	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5598	-0-	-1749	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	254	1	5650	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

11	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	5064	1	47255	2	N	-0-					-0-
12	47684	X	47684	-0-	-0-	-0-	1573	1	46111	2	N	-0-					-0-
01	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	43612	2			N	-0-					-0-
02	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-	46450	2			N	-0-					-0-
03	47028	X	47028	-0-	-0-	-0-	47028	2			N	-0-					-0-
*04	43618	X	43618	-0-	-0-	-0-	1877	1	41741	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

11	T. A.		15833	-0-	15833	32640	1532	1	14301	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32640					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

11	14040	X	13393	-0-	-647	-0-	1296	1	12097	2	N	-0-					-0-
12	40809	X	40809	-0-	-0-	-0-	1346	1	39463	2	N	-0-					-0-
01	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
02	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-					-0-
04	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

11	1530	N	1034	-0-	-496	-0-	100	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	986	N	930	-0-	-56	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	257 183	1 9	1632	2	Y	166	193	1			158
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	274 13	1 9	1805	2	Y	12					170
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	281 261	1 9	1880	2	Y	237	186	1			221
02	2001	N	1995	-0-	-6	-0-	256 127	1 9	1612	2	Y	115	191	1			145
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	245 102	1 9	1659	2	Y	93					238
04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	264 79	1 9	1557	2	Y	72					310

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	523	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	928	X	154	-0-	-774	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	144	1	987	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	57	-0-	-1953	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

11	1950	X	1318	-0-	-632	-0-	375	1	943	2	N	-0-					70
12	2015	X	1351	-0-	-664	-0-	389	1	962	2	N	-0-					70
01	1519	X	1388	-0-	-131	-0-	359	1	1026	2	N	3					73
							3	9									
02	1421	X	1230	-0-	-191	-0-	376	1	852	2	N	2					75
							2	9									
03	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	409	1	944	2	N	-0-					75
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	395	1	945	2	N	-0-					75

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

11	4230	X	3460	-0-	-770	-0-	283	1	3175	2	Y	2					46
							2	9									
12	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	329	1	3533	2	Y	11					57
							12	9									
01	4619	X	3706	-0-	-913	-0-	278	1	3421	2	Y	6	51	1			12
							7	9									
02	4321	X	3302	-0-	-1019	-0-	243	1	3050	2	Y	8					20
							9	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	400	1	3823	2	Y	10					30
							11	9									
*04	DLQ	G-10	3907	-0-	3907	3907	345	1	3556	2	Y	5					35
							6	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

11	6450	X	5761	-0-	-689	-0-	471	1	5290	2	Y	-0-					122
12	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	425	1	4572	2	Y	-0-					122
01	6727	X	4569	-0-	-2158	-0-	344	1	4224	2	Y	1	109	1			14
							1	9									
02	6293	X	4532	-0-	-1761	-0-	333	1	4186	2	Y	12					26
							13	9									
03	5952	X	2973	-0-	-2979	-0-	281	1	2684	2	Y	7					33
							8	9									
04	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	4442	392	1	4044	2	Y	5					38
							6	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

11	780	N	742	-0-	-38	-0-	61	1	680	2	Y	1					11
							1	9									
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	65	1	698	2	Y	2					13
							2	9									
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	52	1	645	2	Y	-0-	5	1			8
02	725	N	628	-0-	-97	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					8
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					8
*04	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	64	1	662	2	Y	-0-					8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					5
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	14	1	146	2	Y	1					6
							1	9									
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	1	1			5
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					5
*04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		1139	-0-	1139	1139	79	1	968	2	Y	84	20	1			69
							92	9									
02	14B2 EXT		138	-0-	138	1277	10	1	128	2	Y	-0-					69
03	1873	X	596	-0-	-1277	-0-	56	1	534	2	Y	5					74
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	224	1	413	2	Y	2					144
							2	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	417	1	578	2	Y	4					148
							4	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	708	1	1058	2	Y	-0-					148
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	504	1	1282	2	Y	-0-					148
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	447	1	348	2	Y	-0-					148
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	810	1	272	2	Y	3	151	1			-0-
							3	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	412	1	2137	2	N	32					142
							35	9									
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	576	1	2426	2	N	36					178
							40	9									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	430	1	2493	2	N	42					220
							46	9									
02	2552	X	1787	-0-	-765	-0-	278	1	1495	2	N	13					233
							14	9									
03	3038	X	1708	-0-	-1330	-0-	300	1	1397	2	N	10					243
							11	9									
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	219	1	1140	2	N	-0-					243

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	765	-0-	-75	-0-	108	1	657	2	N	-0-					-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	N	-0-					-0-
02	754	X	543	-0-	-211	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
03	837	X	551	-0-	-286	-0-	69	1	482	2	N	-0-					-0-
04	810	X	531	-0-	-279	-0-	83	1	448	2	N	-0-					-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	489	1	2977	2	Y	1					106
							1	9									
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	527	1	3351	2	Y	4					110
							4	9									
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	391	1	2024	2	Y	5					115
							6	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	331	1	3133	2	Y	16					131
							18	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	496	1	3459	2	Y	6					137
							7	9									
*04	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	614	1	3299	2	Y	4	75	1			66
							4	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

11	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	576	1	3437	2	Y	-0-					178
12	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	565	1	2658	2	Y	-0-					178
01	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	581	1	2844	2	Y	-0-					178
02	3886	X	3129	-0-	-757	-0-	521	1	2608	2	Y	-0-					178
03	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	707	1	2999	2	Y	-0-					178
*04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	681	1	2793	2	Y	2					180
							2	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

11	840	N	442	-0-	-398	-0-	71	1	371	2	Y	-0-					47
12	806	N	424	-0-	-382	-0-	81	1	343	2	Y	-0-					47
01	682	N	487	-0-	-195	-0-	72	1	415	2	Y	-0-					47
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	58	1	314	2	Y	-0-					47
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	Y	4					51
							4	9									
*04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	68	1	355	2	Y	1					52
							1	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

11	750	N	662	-0-	-88	-0-	95	1	567	2	Y	-0-					12
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	116	1	545	2	Y	-0-					12
01	1054	N	741	-0-	-313	-0-	126	1	615	2	Y	-0-					12
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	123	1	613	2	Y	-0-					12
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2254	-0-	-2486	-0-	552	1	1701	2	Y	1					109
							1	9									
12	6510	X	3134	-0-	-3376	-0-	742	1	2386	2	Y	5					114
							6	9									
01	6510	X	3571	-0-	-2939	-0-	878	1	2685	2	Y	7					121
							8	9									
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1013	1	5653	2	Y	32					153
							35	9									
03	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	851	1	3439	2	Y	6					159
							7	9									
*04	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	3688	909	1	2775	2	Y	4	71	1			92
							4	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2180	-0-	-1360	-0-	534	1	1645	2	Y	1					99
							1	9									
12	2728	X	1816	-0-	-912	-0-	430	1	1383	2	Y	3					102
							3	9									
01	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	294	1	900	2	Y	3					105
							3	9									
02	2262	X	2100	-0-	-162	-0-	317	1	1772	2	Y	10					115
							11	9									
03	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	425	1	1716	2	Y	6					121
							7	9									
*04	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	1654	408	1	1244	2	Y	2	32	1			91
							2	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	836	1	5299	2	Y	3					50
							3	9									
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	854	1	5630	2	Y	11					61
							12	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	799	1	5346	2	Y	53					114
							58	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	828	1	5218	2	Y	24					138
							26	9									
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	819	1	5551	2	Y	2					140
							2	9									
04	DLQ	G-10	6128	-0-	6128	6128	884	1	5223	2	Y	19					159
							21	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	6413	-0-	-5767	-0-	690	1	5703	2	Y	18	180	1			149
							20	9									
12	12586	X	11224	-0-	-1362	-0-	941	1	10193	2	Y	82					231
							90	9									
01	11253	X	796	-0-	-10457	-0-	201	1	595	2	Y	-0-					231
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	831	1	9310	2	Y	93	195	1			129
							102	9									
03	11222	X	7347	-0-	-3875	-0-	932	1	6368	2	Y	43					172
							47	9									
04	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	1030	1	4819	2	Y	37					209
							41	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
11	1620	X	1359	-0-	-261	-0-	477	1	881	2	Y	1					43
							1	9									
12	1736	X	966	-0-	-770	-0-	405	1	561	2	Y	-0-					43
01	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	508	1	759	2	Y	-0-					43
02	1624	X	1267	-0-	-357	-0-	357	1	910	2	Y	-0-					43
03	1395	X	922	-0-	-473	-0-	517	1	403	2	Y	2					45
							2	9									
04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	747	1	250	2	Y	-0-					45

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6964	-0-	-26	-0-	1120	1	5811	2	Y	30					57
							33	9									
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1419	1	5977	2	Y	39					96
							43	9									
01	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	1039	1	6018	2	Y	32					128
							35	9									
02	6757	X	6370	-0-	-387	-0-	993	1	5334	2	Y	39	120	1			47
							43	9									
03	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	1218	1	5678	2	Y	29					76
							32	9									
04	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1048	1	5458	2	Y	61					137
							67	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	1013	1	1870	2	Y	8					192
							9	9									
12	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	913	1	1264	2	Y	42					234
							46	9									
01	3906	X	48	-0-	-3858	-0-	19	1	29	2	Y	-0-					234
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					234
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					234
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2202	-0-	-228	-0-	300	1	1901	2	Y	1					21
							1	9									
12	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	311	1	2053	2	Y	5					26
							6	9									
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	290	1	1941	2	Y	19					45
							21	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	290	1	1830	2	Y	8					53
							9	9									
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	286	1	1935	2	Y	1					54
							1	9									
04	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	314	1	1852	2	Y	7					61
							8	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
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	607	1	3152	2	Y	16					72
							18	9									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	773	1	3255	2	Y	21					93
							23	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	566	1	3278	2	Y	18					111
							20	9									
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	568	1	3049	2	Y	22	69	1			64
							24	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	676	1	3155	2	Y	17					81
							19	9									
04	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	615	1	3205	2	Y	-0-					81

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6107	-0-	-313	-0-	969	1	5028	2	Y	100					165
							110	9									
12	6634	X	2421	-0-	-4213	-0-	461	1	1941	2	Y	17					182
							19	9									
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1233	1	7144	2	Y	167	192	1			157
							184	9									
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1033	1	5549	2	Y	136	190	1			103
							150	9									
03	6634	X	4119	-0-	-2515	-0-	713	1	3325	2	Y	74					177
							81	9									
04	DLQ G-10		5179	-0-	5179	5179	811	1	4224	2	Y	131	195	1			113
							144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	257	1	2779	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	261	1	2703	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	223	1	2218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2958	X	2194	-0-	-764	-0-	215	1	1976	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	301	1	3314	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	306	1	2785	2	Y	3	3	1			1
							3	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
11	9450	X	7699	-0-	-1751	-0-	497	1	7114	2	Y	80	80	1			43
							88	9									
12	9765	X	7878	-0-	-1887	-0-	524	1	7264	2	Y	82	86	1			39
							90	9									
01	8153	X	6319	-0-	-1834	-0-	421	1	5822	2	Y	69	85	1			23
							76	9									
02	7453	X	5695	-0-	-1758	-0-	374	1	5245	2	Y	69	42	1			50
							76	9									
03	7967	X	4918	-0-	-3049	-0-	326	1	4523	2	Y	63	76	1			37
							69	9									
04	7710	X	3777	-0-	-3933	-0-	256	1	3507	2	Y	13	45	1			5
							14	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
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	31	39	1			8
							34	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	122	1	1211	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	29	21	1			19
							32	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	27	36	1			10
							30	9									
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	2	Y	5	13	1			2
							6	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
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	186	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	218	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	233	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	216	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		640	-0-	640	640	43	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		880	-0-	880	1520	60	1	820	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	503	1	5440	2	Y	27	45	1			7
							30	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	466	1	4825	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	547	1	5440	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	549	1	5056	2	Y	27	19	1			18
							30	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	412	1	4541	2	Y	18	29	1			7
							20	9									
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	485	1	4408	2	Y	4	10	1			1
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4607	-0-	-1303	-0-	387	1	4187	2	Y	30	40	1			8
							33	9									
12	6107	X	4775	-0-	-1332	-0-	418	1	4323	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
01	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	440	1	4371	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
02	4930	X	4201	-0-	-729	-0-	409	1	3760	2	Y	29	22	1			19
							32	9									
03	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	308	1	3392	2	Y	19	31	1			7
							21	9									
04	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	331	1	3011	2	Y	36	31	1			12
							40	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	153	1	1523	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	274	1	2526	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	420	1	4627	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	517	1	4702	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1877	-0-	-2203	-0-	122	1	1745	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
12	4154	X	2419	-0-	-1735	-0-	162	1	2243	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	4030	X	1789	-0-	-2241	-0-	120	1	1658	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
02	2262	X	1078	-0-	-1184	-0-	71	1	999	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	2418	X	1310	-0-	-1108	-0-	88	1	1213	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	2340	X	1781	-0-	-559	-0-	121	1	1658	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2259	-0-		-2001	-0-	190	1	2054	2	Y	14	24	1			4
								15	9									
12	4402	X	1778	-0-		-2624	-0-	156	1	1611	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
01	4433	X	3627	-0-		-806	-0-	329	1	3273	2	Y	23	19	1			8
								25	9									
02	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	495	1	4558	2	Y	32	19	1			21
								35	9									
03	4433	X	4126	-0-		-307	-0-	341	1	3763	2	Y	20	33	1			8
								22	9									
04	3510	X	1719	-0-		-1791	-0-	165	1	1503	2	Y	46	38	1			16
								51	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	113	1	1224	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
12	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	117	1	1208	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
01	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	144	1	1428	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
02	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	125	1	1150	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	149	1	1645	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
*04	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	154	1	1401	2	Y	6	6	1			2
								7	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	344	1	4919	2	Y	103	107	1			56
								113	9									
12	4371	X	3873	-0-		-498	-0-	255	1	3535	2	Y	75	95	1			36
								83	9									
01	4371	X	2566	-0-		-1805	-0-	169	1	2341	2	Y	51	70	1			17
								56	9									
02	4089	X	1594	-0-		-2495	-0-	103	1	1451	2	Y	36	27	1			26
								40	9									
03	4371	X	2919	-0-		-1452	-0-	191	1	2652	2	Y	69	55	1			40
								76	9									
04	4890	X	3759	-0-		-1131	-0-	254	1	3482	2	Y	21	53	1			8
								23	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1886	-0-		-184	-0-	160	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1754	-0-		-385	-0-	155	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3367	-0-		267	267	308	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	2744	N	2477	-0-		-267	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6396	-0-		3296	3296	532	1	5864	2	Y	-0-					-0-
*04	7609	X	4313	-0-		-3296	-0-	427	1	3886	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	258	1	2791	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2679	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	3100	N	3242	-0-	142	142	295	1	2939	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	4039	X	3897	-0-	-142	-0-	381	1	3507	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	289	1	3189	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	287	1	2611	2	Y	-0-	2	1			-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	343	1	3875	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	317	1	4385	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	319	1	4107	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	321	1	3785	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	381	1	4643	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	363	1	4441	2	Y	26	21	1			8
							29	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	259	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	223	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	189	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	191	1	625	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	105	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	92	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	97	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	138	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	4278	-0-	-2108	-0-	510	1	3768	2	Y	-0-			-0-
01	6386	X	5410	-0-	-976	-0-	731	1	4679	2	Y	-0-			-0-
02	5974	X	3151	-0-	-2823	-0-	408	1	2743	2	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	598	1	4239	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	630	1	4124	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

11	1200	X	796	-0-	-404	-0-	65	1	731	2	Y	-0-			-0-
12	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	70	1	967	2	Y	-0-			-0-
01	1240	X	749	-0-	-491	-0-	54	1	695	2	Y	-0-			-0-
02	986	X	692	-0-	-294	-0-	54	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	1023	X	544	-0-	-479	-0-	41	1	503	2	Y	-0-			-0-
*04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

11	1950	X	1681	-0-	-269	-0-	226	1	1455	2	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	193	1	1429	2	Y	-0-			-0-
01	2046	X	1573	-0-	-473	-0-	213	1	1360	2	Y	-0-			-0-
02	1885	X	1650	-0-	-235	-0-	214	1	1436	2	Y	-0-			-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1569	2	Y	-0-			-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	224	1	1466	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

11	1470	X	708	-0-	-762	-0-	193	1	515	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	1011	-0-	-508	-0-	261	1	750	2	Y	-0-			-0-
01	1519	X	670	-0-	-849	-0-	108	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	899	X	785	-0-	-114	-0-	170	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	232	1	834	2	Y	-0-			-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	188	1	616	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

11	780	N	7	-0-	-773	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	Y	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	165	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	190	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	155	1	900	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	131	1	841	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	166	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	183	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1313	-0-	-21	-0-	170	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	168	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	180	1	1176	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

11	6150	X	3981	-0-	-2169	-0-	315	1	3556	2	Y	100	147	1			69
							110	9									
12	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	359	1	4973	2	Y	115	80	1			104
							127	9									
01	5797	X	4709	-0-	-1088	-0-	324	1	4168	2	Y	197	224	1			77
							217	9									
02	5423	X	5104	-0-	-319	-0-	383	1	4516	2	Y	186	152	1			111
							205	9									
03	5456	X	4531	-0-	-925	-0-	330	1	4022	2	Y	163	227	1			47
							179	9									
04	5280	X	5214	-0-	-66	-0-	391	1	4782	2	Y	37	73	1			11
							41	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	507	1	3256	2	Y	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	410	1	3033	2	Y	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	486	1	3108	2	Y	-0-					-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	578	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	468	1	3316	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3176	-0-	-514	-0-	421	1	2755	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

11	1650	N	105	-0-	-1545	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

11	3900	X	2851	-0-	-1049	-0-	844	1	2007	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	879	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2823	-0-	-1269	-0-	875	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2685	-0-	-563	-0-	820	1	1865	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	850	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	849	1	2064	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	150	1	1690	2	Y	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1000	-0-	-218	-0-	78	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	134	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1379	-0-	-451	-0-	103	1	1264	2	Y	11	8	1			3
							12	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1252	-0-	-2978	-0-	231	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1708	-0-	-927	-0-	291	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1208	-0-	-1427	-0-	186	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1885	X	641	-0-	-1244	-0-	102	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1846	-0-	-169	-0-	271	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	3783	-0-	-8907	-0-	305	1	3449	2	Y	26	63	1			18
							29	9									
12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	998	1	13807	2	Y	86	26	1			78
							95	9									
01	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	703	1	9046	2	Y	116	149	1			45
							128	9									
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	861	1	10144	2	Y	114	91	1			68
							125	9									
03	13113	X	7527	-0-	-5586	-0-	565	1	6879	2	Y	75	121	1			22
							83	9									
04	11520	X	6356	-0-	-5164	-0-	477	1	5832	2	Y	43	52	1			13
							47	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
11	5700	X	4299	-0-	-1401	-0-	349	1	3950	2	Y	-0-					-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	533	1	7369	2	Y	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	487	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	4254	-0-	-1256	-0-	333	1	3921	2	Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	560	1	6823	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6009	-0-	-1641	-0-	454	1	5551	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	2920	-0-	-4520	-0-	393	1	2527	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6791	-0-	-897	-0-	809	1	5982	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	3453	-0-	-3615	-0-	467	1	2986	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4400	-0-	-472	-0-	570	1	3830	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	4016	-0-	-2773	-0-	497	1	3519	2	Y	-0-					-0-
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	523	1	3420	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	564	1	2493	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2025	-0-	-1478	-0-	345	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	506	1	2788	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	1846	-0-	-1692	-0-	294	1	1552	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2808	-0-	-974	-0-	412	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	389	1	2496	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	526	1	7526	2	N	115	188	1			219
							127	9									
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	503	1	6978	2	N	123	182	1			160
							135	9									
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	567	1	7837	2	N	347	190	1			317
							382	9									
02	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	871	1	12232	2	N	90	190	1			217
							99	9									
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	758	1	10501	2	N	242	376	1			83
							266	9									
*04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	626	1	8575	2	N	151					234
							166	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	676	1	7645	2	Y	-0-					-0-
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	615	1	8512	2	Y	-0-					-0-
01	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	626	1	8053	2	Y	-0-					-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	620	1	7311	2	Y	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	667	1	8122	2	Y	-0-					-0-
*04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	585	1	7162	2	Y	23	16	1			7
							25	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	489	1	5288	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	498	1	5147	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	502	1	4993	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
02	5162	X	4954	-0-	-208	-0-	483	1	4450	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
03	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	441	1	4862	2	Y	16	23	1			6
							18	9									
04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	500	1	4544	2	Y	65	49	1			22
							72	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2263	-0-	2263	2263	305	1	1958	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	222	1	2407	2	N	7	9	1			2
							8	9									
12	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	236	1	2446	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	242	1	2403	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	238	1	2186	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	206	1	2267	2	N	6	8	1			2
							7	9									
04	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	240	1	2183	2	N	27	20	1			9
							30	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
11	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	262	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	284	1	3936	2	Y	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	334	1	4296	2	Y	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	338	1	4118	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	313	1	3823	2	Y	-0-					-0-

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
11	5730	X	2428	-0-	-3302	-0-	448	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	3242	-0-	-2679	-0-	553	1	2689	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	559	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	855	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	695	1	4040	2	Y	-0-					-0-
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	475	1	3047	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
11	17430	X	16869	-0-	-561	-0-	973	1	15355	2	Y	492	471	1			103
							541	9									
12	18011	X	16474	-0-	-1537	-0-	860	1	15038	2	Y	524	515	1			112
							576	9									
01	18011	X	13859	-0-	-4152	-0-	741	1	12722	2	Y	360	434	1			38
							396	9									
02	16327	X	14039	-0-	-2288	-0-	767	1	12889	2	Y	348	240	1			146
							383	9									
03	17422	X	15120	-0-	-2302	-0-	851	1	13816	2	Y	412	482	1			76
							453	9									
04	15240	X	13432	-0-	-1808	-0-	804	1	12283	2	Y	314	337	1			53
							345	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	1740	-0-	-2520	-0-	321	1	1419	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	241	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	1355	-0-	-3047	-0-	208	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1856	X	950	-0-	-906	-0-	151	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	272	1	1579	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1549	-0-	-191	-0-	209	1	1340	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	147	1	21438	2	Y	-0-					-0-
12	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	153	1	25465	2	Y	-0-					-0-
01	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	135	1	21029	2	Y	-0-					-0-
02	19024	X	16783	-0-	-2241	-0-	112	1	16671	2	Y	-0-					-0-
03	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	144	1	21942	2	Y	-0-					-0-
04	24780	X	21276	-0-	-3504	-0-	138	1	21016	2	Y	111	77	1			34
							122	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

11	510	X	154	-0-	-356	-0-	1	1	145	2	Y	7	29	1			5
							8	9									
12	682	X	168	-0-	-514	-0-	1	1	159	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	682	X	209	-0-	-473	-0-	1	1	190	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					-0-
12	T. A.		183	-0-	183	569	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		454	-0-	454	1023	70	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		335	-0-	335	1358	53	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	1358	X	-0-	-0-	-1358	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	255	-0-	-195	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	1393	1	2153	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	1445	1	2098	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	1445	1	2057	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3130	-0-	-292	-0-	1352	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	1443	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1350	1	1675	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

11	8040	X	7271	-0-	-769	-0-	511	1	6751	2	Y	8					15
							9	9									
12	9796	X	4385	-0-	-5411	-0-	738	1	3647	2	Y	-0-					15
01	9796	X	6764	-0-	-3032	-0-	877	1	5886	2	Y	1					16
							1	9									
02	9164	X	4864	-0-	-4300	-0-	485	1	4378	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
03	7967	X	6098	-0-	-1869	-0-	494	1	5603	2	Y	1					4
							1	9									
04	7260	X	5481	-0-	-1779	-0-	483	1	4992	2	Y	5					9
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23790	X	16177	-0-	-7613	-0-	958	1	15108	2	Y	101	99	1			21
							111	9									
12	24583	X	16303	-0-	-8280	-0-	876	1	15304	2	Y	112	109	1			24
							123	9									
01	21111	X	13861	-0-	-7250	-0-	748	1	12836	2	Y	252	249	1			27
							277	9									
02	17632	X	13255	-0-	-4377	-0-	730	1	12273	2	Y	229	160	1			96
							252	9									
03	17980	X	13674	-0-	-4306	-0-	777	1	12610	2	Y	261	309	1			48
							287	9									
04	16170	X	13492	-0-	-2678	-0-	814	1	12436	2	Y	220	231	1			37
							242	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	76	1	1192	2	Y	71	68	1			15
							78	9									
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	74	1	1286	2	Y	83	80	1			18
							91	9									
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	61	1	1053	2	Y	16	32	1			2
							18	9									
02	1305	N	1254	-0-	-51	-0-	69	1	1166	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	79	1	1275	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1103	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	123					181
							135	9									
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	172	1	849	2	Y	8					189
							9	9									
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	131	1	878	2	Y	15					204
							17	9									
02	1044	N	822	-0-	-222	-0-	79	1	710	2	Y	30	180	1			54
							33	9									
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	78	1	880	2	Y	19					73
							21	9									
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	77	1	793	2	Y	13					86
							14	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	359	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	326	1	1586	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	1756	-0-	-817	-0-	270	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1771	-0-	-114	-0-	282	1	1489	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	264	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	227	1	1457	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	20	1	2			Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27750	X	21126	-0-	-6624	-0-	1367	1	19568	2	Y	174	181	1			94
							191	9									
12	28675	X	22005	-0-	-6670	-0-	1466	1	20338	2	Y	183	189	1			88
							201	9									
01	24459	X	21047	-0-	-3412	-0-	1407	1	19441	2	Y	181	208	1			61
							199	9									
02	21460	X	20046	-0-	-1414	-0-	1319	1	18516	2	Y	192	114	1			139
							211	9									
03	22599	X	21167	-0-	-1432	-0-	1409	1	19519	2	Y	217	230	1			126
							239	9									
04	DLQ G-10		18734	-0-	18734	18734	1256	1	17210	2	Y	244	280	1			90
							268	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	448	1	5066	2	Y	95	132	1			66
							105	9									
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	386	1	5340	2	Y	81	73	1			74
							89	9									
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	435	1	5590	2	Y	175	181	1			68
							193	9									
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	428	1	5041	2	Y	138	124	1			82
							152	9									
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	571	1	6956	2	Y	187	215	1			54
							206	9									
*04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	504	1	6169	2	Y	39	81	1			12
							43	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4149	-0-	-1911	-0-	350	1	3788	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	567	1	5860	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
01	5673	X	4037	-0-	-1636	-0-	368	1	3658	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	553	1	5089	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	622	1	6859	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
*04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	631	1	5740	2	Y	30	26	1			10
							33	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	629	1	7108	2	Y	-0-					-0-
12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	567	1	7841	2	Y	-0-					-0-
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	573	1	7367	2	Y	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	575	1	6776	2	Y	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	610	1	7429	2	Y	-0-					-0-
*04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	590	1	7217	2	Y	40	28	1			12
							44	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	14525	-0-	-85	-0-	1201 332	1 9	12992	2	Y	302	385	1			81
12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1428 370	1 9	14768	2	Y	336	279	1			138
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1509 396	1 9	15010	2	Y	360	368	1			130
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1494 374	1 9	13747	2	Y	340	247	1			223
03	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	1355 300	1 9	14944	2	Y	273	391	1			105
*04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	1521 193	1 9	13826	2	Y	175	221	1			59

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9614	-0-	-1606	-0-	807 70	1 9	8737	2	N	64	87	1			17
12	11594	X	9412	-0-	-2182	-0-	824 67	1 9	8521	2	N	61	53	1			25
01	11315	X	6533	-0-	-4782	-0-	592 48	1 9	5893	2	N	44	53	1			16
02	10585	X	8088	-0-	-2497	-0-	787 62	1 9	7239	2	N	56	35	1			37
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	1067 74	1 9	11765	2	N	67	78	1			26
*04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	1086 112	1 9	9873	2	N	102	93	1			35

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	1272 299	1 9	13761	2	Y	272	251	1			73
12	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1875 413	1 9	19395	2	Y	375	294	1			154
01	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	1536 342	1 9	15273	2	Y	311	353	1			112
02	11919	X	9159	-0-	-2760	-0-	879 188	1 9	8092	2	Y	171	171	1			112
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	1573 297	1 9	17348	2	Y	270	278	1			104
04	17790	X	13024	-0-	-4766	-0-	1267 242	1 9	11515	2	Y	220	249	1			75

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1309 433	1 9	20654	2	Y	394	383	1			83
12	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	986 392	1 9	17233	2	Y	356	363	1			76
01	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	1171 497	1 9	20094	2	Y	452	480	1			48
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	1055 417	1 9	17735	2	Y	379	268	1			159
03	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	1117 473	1 9	18135	2	Y	430	510	1			79
*04	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	1642 561	1 9	25095	2	Y	510	503	1			86

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	EOM BALANCE
11	4860	X	3226	-0-	-1634	-0-	262	1	2964	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	3699	-0-	-1323	-0-	249	1	3450	2	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	338	1	4347	2	Y	-0-			-0-
02	3654	X	3310	-0-	-344	-0-	259	1	3051	2	Y	-0-			-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	314	1	3828	2	Y	-0-			-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	263	1	3223	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

11	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	330	1	5209	2	Y	58	56	1	12
							64	9							
12	6076	X	4850	-0-	-1226	-0-	259	1	4530	2	Y	55	55	1	12
							61	9							
01	6076	X	4944	-0-	-1132	-0-	267	1	4585	2	Y	84	87	1	9
							92	9							
02	5423	X	4317	-0-	-1106	-0-	238	1	4003	2	Y	69	49	1	29
							76	9							
03	5797	X	5504	-0-	-293	-0-	313	1	5083	2	Y	98	109	1	18
							108	9							
04	5610	X	4421	-0-	-1189	-0-	267	1	4080	2	Y	67	74	1	11
							74	9							

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	882	1	9969	2	Y	-0-			-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	621	1	8596	2	Y	-0-			-0-
01	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	709	1	9120	2	Y	-0-			-0-
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	652	1	7687	2	Y	-0-			-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	567	1	6913	2	Y	-0-			-0-
*04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	732	1	8950	2	Y	35	24	1	11
							39	9							

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

11	4170	X	2331	-0-	-1839	-0-	197	1	2130	2	N	4	6	1	1
							4	9							
12	4309	X	2050	-0-	-2259	-0-	180	1	1864	2	N	5	4	1	2
							6	9							
01	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	278	1	2768	2	N	6	6	1	2
							7	9							
02	2813	X	2677	-0-	-136	-0-	262	1	2408	2	N	6	4	1	4
							7	9							
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	247	1	2721	2	N	4	6	1	2
							4	9							
04	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	280	1	2543	2	N	3	4	1	1
							3	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

11	15570	X	3754	-0-	-11816	-0-	221	1	3487	2	Y	42	50	1	9
							46	9							
12	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	1036	1	18097	2	Y	235	194	1	50
							259	9							
01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	809	1	13882	2	Y	169	201	1	18
							186	9							
02	12470	X	12242	-0-	-228	-0-	679	1	11418	2	Y	132	95	1	55
							145	9							
03	18228	X	13149	-0-	-5079	-0-	753	1	12223	2	Y	157	183	1	29
							173	9							
04	18120	X	15436	-0-	-2684	-0-	937	1	14326	2	Y	157	160	1	26
							173	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	12255	-0-	-1875	-0-	720	1	11360	2	Y	159	153	1			33
							175	9									
12	13640	X	11294	-0-	-2346	-0-	602	1	10516	2	Y	160	159	1			34
							176	9									
01	13640	X	11335	-0-	-2305	-0-	615	1	10554	2	Y	151	169	1			16
							166	9									
02	11861	X	11045	-0-	-816	-0-	611	1	10281	2	Y	139	97	1			58
							153	9									
03	12679	X	11991	-0-	-688	-0-	685	1	11121	2	Y	168	195	1			31
							185	9									
04	11670	X	11330	-0-	-340	-0-	687	1	10494	2	Y	135	143	1			23
							149	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	201	1	3170	2	Y	76	74	1			16
							84	9									
12	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	177	1	3091	2	Y	80	79	1			17
							88	9									
01	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	176	1	3026	2	Y	86	94	1			9
							95	9									
02	3393	X	3272	-0-	-121	-0-	179	1	3004	2	Y	81	56	1			34
							89	9									
03	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	199	1	3223	2	Y	96	112	1			18
							106	9									
04	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	198	1	3032	2	Y	77	82	1			13
							85	9									

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

11	1200	X	449	-0-	-751	-0-	16	1	433	2	N	-0-					133
12	589	X	553	-0-	-36	-0-	20	1	533	2	N	-0-					133
01	589	X	429	-0-	-160	-0-	16	1	413	2	N	-0-					133
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					133
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					133
04	540	X	226	-0-	-314	-0-	9	1	217	2	N	-0-					133

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

11	3030	X	1742	-0-	-1288	-0-	64	1	1647	2	N	28					74
							31	9									
12	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	72	1	1935	2	N	26					100
							29	9									
01	2325	X	1568	-0-	-757	-0-	55	1	1481	2	N	29	89	1			40
							32	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	23					63
							25	9									
03	2046	X	1974	-0-	-72	-0-	72	1	1873	2	N	26					89
							29	9									
04	1980	X	1703	-0-	-277	-0-	66	1	1616	2	N	19					108
							21	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	12912	-0-		-738	-0-	554	1	12304	2	N	49					137
								54	9									
12	14105	X	13141	-0-		-964	-0-	550	1	12525	2	N	60	179	1			18
								66	9									
01	14105	X	12710	-0-		-1395	-0-	530	1	12125	2	N	50					68
								55	9									
02	12789	X	11536	-0-		-1253	-0-	468	1	11017	2	N	46					114
								51	9									
03	13392	X	12607	-0-		-785	-0-	542	1	12008	2	N	52					166
								57	9									
04	12900	X	11472	-0-		-1428	-0-	521	1	10906	2	N	41	171	1			36
								45	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	626	-0-		-364	-0-	23	1	588	2	N	14					129
								15	9									
12	1023	X	777	-0-		-246	-0-	28	1	736	2	N	12					141
								13	9									
01	1023	X	693	-0-		-330	-0-	24	1	651	2	N	16	136	1			21
								18	9									
02	957	X	-0-	-0-		-957	-0-					N	-0-					21
03	899	X	489	-0-		-410	-0-	17	1	452	2	N	18	3	8			36
								20	9									
*04	1101	X	1101	-0-		-0-	-0-	43	1	1046	2	N	11					47
								12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5680	-0-		-1160	-0-	242	1	5364	2	N	67	185	1			20
								74	9									
12	7068	X	5624	-0-		-1444	-0-	234	1	5322	2	N	62	48	1			34
								68	9									
01	7068	X	5685	-0-		-1383	-0-	236	1	5386	2	N	57					91
								63	9									
02	6032	X	4874	-0-		-1158	-0-	196	1	4616	2	N	56					147
								62	9									
03	5952	X	5273	-0-		-679	-0-	225	1	4986	2	N	56	176	1			27
								62	9									
04	5670	X	4653	-0-		-1017	-0-	210	1	4387	2	N	51					78
								56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6863	-0-		-427	-0-	295	1	6553	2	N	14					142
								15	9									
12	7533	X	6949	-0-		-584	-0-	291	1	6630	2	N	25	149	1	1	8	17
								28	9									
01	7502	X	6956	-0-		-546	-0-	291	1	6652	2	N	12					29
								13	9									
02	7018	X	6305	-0-		-713	-0-	256	1	6029	2	N	18					47
								20	9									
03	7161	X	4136	-0-		-3025	-0-	177	1	3934	2	N	23	3	8			67
								25	9									
*04	7065	X	7065	-0-		-0-	-0-	321	1	6725	2	N	17					84
								19	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8735	-0-	-1165	-0-	376	1	8359	2	N	-0-					186
12	10230	X	9219	-0-	-1011	-0-	382	1	8710	2	N	115	176	1	96	8	29
							127	9									
01	10230	X	7879	-0-	-2351	-0-	329	1	7528	2	N	20					49
							22	9									
02	9367	X	8442	-0-	-925	-0-	344	1	8088	2	N	9					58
							10	9									
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	408	1	9044	2	N	119	99	8			78
							131	9									
04	8910	X	8015	-0-	-895	-0-	365	1	7637	2	N	12					90
							13	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10242	-0-	-1758	-0-	439	1	9748	2	N	50					69
							55	9									
12	12400	X	10764	-0-	-1636	-0-	449	1	10237	2	N	71	8	8			132
							78	9									
01	12400	X	11057	-0-	-1343	-0-	460	1	10525	2	N	65	132	1			65
							72	9									
02	11600	X	9625	-0-	-1975	-0-	390	1	9169	2	N	60					125
							66	9									
03	11439	X	10214	-0-	-1225	-0-	439	1	9720	2	N	50	7	8			168
							55	9									
04	10710	X	8137	-0-	-2573	-0-	369	1	7724	2	N	40	159	1			49
							44	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	268	1	5956	2	N	117	181	1			17
							129	9									
12	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	232	1	5275	2	N	112	4	8			125
							123	9									
01	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	212	1	4859	2	N	105	124	1			106
							116	9									
02	7076	X	4867	-0-	-2209	-0-	194	1	4561	2	N	102	179	1			29
							112	9									
03	7564	X	5340	-0-	-2224	-0-	225	1	4982	2	N	121	5	8			145
							133	9									
*04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	393	1	8221	2	N	98	181	1			62
							108	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	562	1	12474	2	N	221	184	1			79
							243	9									
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	538	1	12264	2	N	223	184	1	2	8	116
							245	9									
01	13020	X	12702	-0-	-318	-0-	522	1	11948	2	N	211	307	1			20
							232	9									
02	12180	X	11333	-0-	-847	-0-	454	1	10672	2	N	188	185	1			23
							207	9									
03	13020	X	12087	-0-	-933	-0-	511	1	11314	2	N	238	178	1	3	8	80
							262	9									
04	13050	X	11007	-0-	-2043	-0-	492	1	10292	2	N	203	185	1			98
							223	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	N	35					135
							39	9									
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1296	2	N	40	125	1	7	8	43
							44	9									
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	54	1	1235	2	N	36					79
							40	9									
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					79
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					79
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	12					91

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	119	1	2641	2	N	28					159
							31	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	135	1	3065	2	N	43	173	1	5	8	24
							47	9									
01	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	118	1	2693	2	N	26					50
							29	9									
02	2784	X	2657	-0-	-127	-0-	107	1	2520	2	N	27					77
							30	9									
03	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	122	1	2716	2	N	28	3	8			102
							31	9									
04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	102	1	2131	2	N	17					119
							19	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	221	1	4915	2	N	27					59
							30	9									
12	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	217	1	4943	2	N	29	67	1	2	8	19
							32	9									
01	5890	X	5175	-0-	-715	-0-	216	1	4937	2	N	20					39
							22	9									
02	5278	X	4643	-0-	-635	-0-	188	1	4434	2	N	19					58
							21	9									
03	5425	X	4989	-0-	-436	-0-	214	1	4746	2	N	26	3	8			81
							29	9									
04	5160	X	4091	-0-	-1069	-0-	186	1	3883	2	N	20					101
							22	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	238	1	5278	2	N	166	185	1			181
							183	9									
12	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	243	1	5522	2	N	153	256	1	1	8	77
							168	9									
01	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	214	1	4898	2	N	146					223
							161	9									
02	5655	X	4810	-0-	-845	-0-	191	1	4487	2	N	120	182	1			161
							132	9									
03	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	229	1	5065	2	N	130	184	1	1	8	106
							143	9									
04	5730	X	5129	-0-	-601	-0-	228	1	4767	2	N	122	181	1			47
							134	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	16024	-0-	-1076	-0-	687	1	15265	2	N	65					157
							72	9									
12	17670	X	16353	-0-	-1317	-0-	684	1	15572	2	N	88	179	1	2	8	64
							97	9									
01	17670	X	16211	-0-	-1459	-0-	675	1	15448	2	N	80	62	1			82
							88	9									
02	16124	X	14530	-0-	-1594	-0-	589	1	13865	2	N	69					151
							76	9									
03	16709	X	15689	-0-	-1020	-0-	674	1	14929	2	N	78	174	1	4	8	51
							86	9									
04	16020	X	14220	-0-	-1800	-0-	645	1	13499	2	N	69					120
							76	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4445	-0-	-955	-0-	189	1	4205	2	N	46					111
							51	9									
12	5456	X	4577	-0-	-879	-0-	189	1	4314	2	N	67	144	1	10	8	24
							74	9									
01	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	177	1	4052	2	N	57					81
							63	9									
02	4727	X	4444	-0-	-283	-0-	179	1	4210	2	N	50					131
							55	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	214	1	4738	2	N	63	10	8			184
							69	9									
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	207	1	4341	2	N	59	179	1			64
							65	9									

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
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	67	1	1481	2	N	83					205
							91	9									
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1622	2	N	80	190	1	4	8	91
							88	9									
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	96	1	2194	2	N	90					181
							99	9									
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	72	1	1700	2	N	75					256
							83	9									
03	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	75	1	1668	2	N	67	194	1	5	8	124
							74	9									
04	2310	X	1511	-0-	-799	-0-	66	1	1375	2	N	64					188
							70	9									

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
11	32280	X	30223	-0-	-2057	-0-	1296	1	28786	2	N	128	190	1			151
							141	9									
12	33356	X	31090	-0-	-2266	-0-	1301	1	29627	2	N	147	190	1			108
							162	9									
01	33356	X	30293	-0-	-3063	-0-	1263	1	28892	2	N	125					233
							138	9									
02	30363	X	27602	-0-	-2761	-0-	1120	1	26355	2	N	115	194	1			154
							127	9									
03	31403	X	30133	-0-	-1270	-0-	1295	1	28687	2	N	137	196	1			95
							151	9									
04	30210	X	27393	-0-	-2817	-0-	1243	1	26019	2	N	119					214
							131	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	142	1	3664	2	N	49	180	1			45
							54	9									
12	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	133	1	3538	2	N	53					98
							58	9									
01	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	150	1	4027	2	N	57	90	1			65
							63	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	N	24					89
							26	9									
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	168	1	4345	2	N	17					106
							19	9									
04	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	152	1	3686	2	N	14					120
							15	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26580	X	22322	-0-	-4258	-0-	948	1	21048	2	N	296	385	1			146
							326	9									
12	26877	X	22373	-0-	-4504	-0-	927	1	21121	2	N	295	360	1			81
							325	9									
01	25792	X	20435	-0-	-5357	-0-	843	1	19289	2	N	275	197	1			159
							303	9									
02	23432	X	19335	-0-	-4097	-0-	777	1	18279	2	N	254	197	1			216
							279	9									
03	23684	X	20707	-0-	-2977	-0-	881	1	19522	2	N	276	393	1			99
							304	9									
04	22320	X	18984	-0-	-3336	-0-	853	1	17843	2	N	262	194	1			167
							288	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	21528	-0-	-1002	-0-	921	1	20460	2	N	134	196	1			187
							147	9									
12	24366	X	22783	-0-	-1583	-0-	951	1	21668	2	N	149	222	1	1	8	113
							164	9									
01	24366	X	22625	-0-	-1741	-0-	941	1	21524	2	N	145	59	1			199
							160	9									
02	22794	X	19699	-0-	-3095	-0-	797	1	18762	2	N	127	196	1			130
							140	9									
03	22971	X	21363	-0-	-1608	-0-	915	1	20269	2	N	163	195	1	1	8	97
							179	9									
04	22050	X	20062	-0-	-1988	-0-	910	1	19038	2	N	104					201
							114	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	188	1	4848	2	N	33					119
							36	9									
12	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	185	1	4941	2	N	41	10	8			150
							45	9									
01	5518	X	4802	-0-	-716	-0-	172	1	4595	2	N	32					182
							35	9									
02	5162	X	4645	-0-	-517	-0-	160	1	4454	2	N	28					210
							31	9									
03	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	182	1	4693	2	N	40	190	1	5	8	55
							44	9									
04	5070	X	4526	-0-	-544	-0-	177	1	4319	2	N	27					82
							30	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	265	1	1112	2	Y	-0-					1
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					1
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	316	1	1004	2	Y	-0-					1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	Y	-0-					1
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	328	1	972	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	339	1	998	2	Y	-0-					1

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1926	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1995	1	4999	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6737	-0-	-83	-0-	1951	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6401	-0-	-95	-0-	1852	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6774	-0-	-232	-0-	2179	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6021	-0-	-759	-0-	1735	1	4286	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	2	1	5330	2	N	122	122	1			20
							134	9									
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	6	1	5589	2	N	131	133	1			18
							144	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	3	1	5244	2	N	129	123	1			24
							142	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	2	1	3548	2	N	86	99	1			11
							95	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4720	2	121	9	N	110	96	1			25
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1	1	4858	2	N	101	103	1			22
							111	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8190	-0-	8190	8190	44	1	7670	2	N	433	375	1			58
							476	9									
01	14B2 EXT		10688	-0-	10688	18878	52	1	9986	2	N	591	541	1			108
							650	9									
02	14B2 EXT		3876	-0-	3876	22754	130	1	3515	2	N	210	292	1			26
							231	9									
*03	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	10350	X	2439	-0-	-7911	-0-	4	1	2313	2	N	111	87	1			24
							122	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5266	-0-	5266	8640	67 377	1 9	4822	2	N	343	316	1			27
12	13006	X	4366	-0-	-8640	-0-	263 287	1 9	3816	2	N	261	260	1			28
01	3472	X	965	-0-	-2507	-0-	38 66	1 9	861	2	N	60	80	1			8
02	5104	X	706	-0-	-4398	-0-	28 50	1 9	628	2	N	45	46	1			7
03	5456	X	418	-0-	-5038	-0-	27 24	1 9	367	2	N	22	26	1			3
04	5280	X	604	-0-	-4676	-0-	54 29	1 9	521	2	N	26	25	1			4

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1432	-0-	-3962	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	198	-0-	-5196	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	3	1	3669	2	N	194	204	1			32
							213	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	9	1	3996	2	N	213	216	1			29
							234	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	6	1	3962	2	N	224	212	1			41
							246	9									
02	3567	X	2996	-0-	-571	-0-	3	1	2820	2	N	157	178	1			20
							173	9									
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	20	1			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	1	1	5402	2	N	85	86	1			14
							94	9									
12	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	4	1	5459	2	N	87	89	1			12
							96	9									
01	5549	X	4569	-0-	-980	-0-	2	1	4484	2	N	75	73	1			14
							83	9									
02	5307	X	4515	-0-	-792	-0-	1	1	4434	2	N	73	78	1			9
							80	9									
03	5673	X	5360	-0-	-313	-0-	5268	2	92	9	N	84	74	1			19
04	5490	X	4703	-0-	-787	-0-	4666	2	37	9	N	34	45	1			7

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4965	-0-	-345	-0-	1	1	4885	2	N	72	71	1			12
							79	9									
12	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	3	1	4709	2	N	70	72	1			10
							77	9									
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	2	1	4949	2	N	77	73	1			14
							85	9									
02	4814	X	4643	-0-	-171	-0-	1	1	4564	2	N	71	76	1			9
							78	9									
03	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	4909	2	79	9	N	72	65	1			16
04	4980	X	4748	-0-	-232	-0-	1	1	4644	2	N	94	90	1			20
							103	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	13500	-0-	-1680	-0-	12	1	12554	2	N	849	858	1			142
							934	9									
12	14446	X	13831	-0-	-615	-0-	37	1	12839	2	N	868	891	1			119
							955	9									
01	14322	X	13771	-0-	-551	-0-	23	1	12737	2	N	919	870	1			168
							1011	9									
02	13398	X	12605	-0-	-793	-0-	16	1	11683	2	N	824	888	1			104
							906	9									
03	13950	X	13517	-0-	-433	-0-	12574	2	943	9	N	857	768	1			193
04	13500	X	12320	-0-	-1180	-0-	6	1	11697	2	N	561	631	1			120
							617	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1130	-0-	-1	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	8164	-0-	-3206	-0-	3	1	7910	2	N	228	235	1			38
							251	9									
12	8525	X	8438	-0-	-87	-0-	10	1	8165	2	N	239	244	1			33
							263	9									
01	8525	X	8291	-0-	-234	-0-	6	1	8013	2	N	247	235	1			45
							272	9									
02	7975	X	7552	-0-	-423	-0-	4	1	7304	2	N	222	239	1			28
							244	9									
03	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7715	2	248	9	N	225	202	1			51
04	8160	X	7484	-0-	-676	-0-	2	1	7273	2	N	190	199	1			41
							209	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	838	1	8890	2	N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	632	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	820	1	6525	2	N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	804	1	6827	2	N	-0-					-0-
*04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	336	1	6505	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

11	7680	X	5744	-0-	-1936	-0-	48	1	5440	2	N	233	235	1			39
							256	9									
12	5642	X	5505	-0-	-137	-0-	149	1	5108	2	N	225	233	1			31
							248	9									
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	146	1	5291	2	N	246	232	1			45
							271	9									
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	2	N	228	244	1			29
							251	9									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	140	1	5361	2	N	236	212	1			53
							260	9									
04	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	104	1	4574	2	N	229	232	1			49
							252	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

11	3690	X	2242	-0-	-1448	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	722	-0-	-1882	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2020	-0-	-416	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

11	9840	X	7070	-0-	-2770	-0-	24	1	6905	2	N	128	134	1			21
							141	9									
12	10664	X	6716	-0-	-3948	-0-	27	1	6553	2	N	124	128	1			17
							136	9									
01	8680	X	7994	-0-	-686	-0-	4	1	7819	2	N	155	144	1			28
							171	9									
02	8120	X	7387	-0-	-733	-0-	3	1	7228	2	N	142	152	1			18
							156	9									
03	8091	X	6817	-0-	-1274	-0-	6679	2	138	9	N	125	115	1			28
04	7740	X	5821	-0-	-1919	-0-	1	1	5665	2	N	141	139	1			30
							155	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

11	16590	X	12754	-0-	-3836	-0-	2	1	12567	2	N	168	170	1			28
							185	9									
12	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	8	1	13207	2	N	181	184	1			25
							199	9									
01	12059	X	10936	-0-	-1123	-0-	4	1	10763	2	N	154	151	1			28
							169	9									
02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	3	1	11714	2	N	166	173	1			21
							183	9									
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12336	2	185	9	N	168	151	1			38
04	11670	X	10712	-0-	-958	-0-	1	1	10579	2	N	120	131	1			26
							132	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1	1	2393	2	N	62	63	1			10
							68	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	3	1	2822	2	N	75	75	1			10
							83	9									
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1	1	1904	2	N	54	54	1			10
							59	9									
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1	1	2190	2	N	60	62	1			8
							66	9									
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2638	2	76	9	N	69	61	1			16
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	2	46	9	N	42	48	1			9

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

11	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	2	1	3465	2	N	113	116	1			19
							124	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	5	1	3624	2	N	119	122	1			16
							131	9									
01	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3	1	3276	2	N	115	110	1			21
							127	9									
02	3335	X	3091	-0-	-244	-0-	2	1	2977	2	N	102	110	1			13
							112	9									
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3316	2	120	9	N	109	97	1			25
04	3450	X	2774	-0-	-676	-0-	1	1	2686	2	N	79	86	1			17
							87	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	116	-0-	-2519	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	25	-0-	-2610	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	15	1	451	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	12	1	438	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
02	609	N	495	-0-	-114	-0-	20	1	429	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	80	1	773	2	Y	54	51	1			7
							59	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2782	-0-	-1358	-0-	96	1	2686	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2940	-0-	-780	-0-	85	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	67	1	2515	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2354	-0-	-1126	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1879	-0-	-1345	-0-	131	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	243	1	2326	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	10971	-0-	-9729	-0-	366	1	10183	2	Y	384	401	1			31
							422	9									
12	14787	X	12361	-0-	-2426	-0-	360	1	11564	2	Y	397	385	1			43
							437	9									
01	14787	X	11032	-0-	-3755	-0-	281	1	10346	2	Y	368	360	1			51
							405	9									
02	13833	X	8788	-0-	-5045	-0-	363	1	8098	2	Y	297	303	1			45
							327	9									
03	13547	X	5769	-0-	-7778	-0-	389	1	5204	2	Y	160	186	1			19
							176	9									
04	11970	X	6658	-0-	-5312	-0-	613	1	5878	2	Y	152	150	1			21
							167	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1255	-0-	-1565	-0-	35	1	932	2	Y	262	284	1			21
							288	9									
12	2108	N	940	-0-	-1168	-0-	28	1	713	2	Y	181	182	1			20
							199	9									
01	1984	N	808	-0-	-1176	-0-	19	1	606	2	Y	166	163	1			23
							183	9									
02	1218	N	721	-0-	-497	-0-	26	1	534	2	Y	146	147	1			22
							161	9									
03	930	N	453	-0-	-477	-0-	25	1	341	2	Y	79	92	1			9
							87	9									
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	51	1	495	2	Y	96	92	1			13
							106	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	9521	-0-	-5599	-0-	315	1	8753	2	Y	412	429	1			33
							453	9									
12	9951	X	8228	-0-	-1723	-0-	240	1	7628	2	Y	327	325	1			35
							360	9									
01	9951	X	6891	-0-	-3060	-0-	175	1	6401	2	Y	286	281	1			40
							315	9									
02	9309	X	5884	-0-	-3425	-0-	242	1	5371	2	Y	246	248	1			38
							271	9									
03	9951	X	3516	-0-	-6435	-0-	235	1	3149	2	Y	120	144	1			14
							132	9									
04	9510	X	4244	-0-	-5266	-0-	388	1	3724	2	Y	120	118	1			16
							132	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3931	-0-	-1529	-0-	128	1	3526	2	Y	252	245	1			20
							277	9									
12	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	111	1	3432	2	Y	223	219	1			24
							245	9									
01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	91	1	3264	2	Y	222	215	1			31
							244	9									
02	3886	X	3078	-0-	-808	-0-	124	1	2745	2	Y	190	192	1			29
							209	9									
03	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	207	1	2785	2	Y	162	172	1			19
							178	9									
04	3930	X	3193	-0-	-737	-0-	287	1	2757	2	Y	135	136	1			18
							149	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7125	-0-	-1725	-0-	7094	2	31	9	N	28	28	1			5
12	T. A.		7489	-0-	7489	7489	1	1	7456	2	N	29	30	1			4
							32	9									
01	T. A.		7361	-0-	7361	14850	1	1	7326	2	N	31	29	1			6
							34	9									
02	T. A.		6432	-0-	6432	21282	1	1	6402	2	N	26	29	1			3
							29	9									
03	T. A.		6727	-0-	6727	28009	6595	2	132	9	N	120	96	1			27
*04	33886	X	5877	-0-	-28009	-0-	1	1	5774	2	N	93	100	1			20
							102	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	2265	-0-	-28425	-0-	2233	2	32	9	N	29	125	1			5
12	15252	X	2561	-0-	-12691	-0-	1	1	2525	2	N	32	33	1			4
							35	9									
01	15252	X	8502	-0-	-6750	-0-	3	1	8372	2	N	115	98	1			21
							127	9									
02	14268	X	4503	-0-	-9765	-0-	1	1	4435	2	N	61	74	1			8
							67	9									
03	15252	X	3358	-0-	-11894	-0-	3311	2	47	9	N	43	41	1			10
04	8220	X	1278	-0-	-6942	-0-	1263	2	15	9	N	14	21	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-		189	1	52771	2	N	1395	1431	1			233
								1535	9									
12	75392	X	46690	-0-	-28702	-0-		204	1	45164	2	N	1202	1270	1			165
								1322	9									
01	75392	X	36394	-0-	-38998	-0-		296	1	35007	2	N	992	976	1			181
								1091	9									
02	70528	X	27283	-0-	-43245	-0-		252	1	26225	2	N	733	822	1			92
								806	9									
03	57660	X	23218	-0-	-34442	-0-		246	1	22312	2	N	600	557	1			135
								660	9									
04	54510	X	22659	-0-	-31851	-0-		245	1	21838	2	N	524	548	1			112
								576	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96810	X	75063	-0-	-21747	-0-		270	1	71627	2	N	2878	2984	1			481
								3166	9									
12	100037	X	62940	-0-	-37097	-0-		305	1	59977	2	N	2416	2565	1			332
								2658	9									
01	100037	X	54604	-0-	-45433	-0-		250	1	51904	2	N	2227	2152	1			407
								2450	9									
02	79663	X	52028	-0-	-27635	-0-		245	1	49488	2	N	2086	2230	1			263
								2295	9									
03	85157	X	47413	-0-	-37744	-0-		216	1	45178	2	N	1835	1684	1			414
								2019	9									
04	75060	X	53426	-0-	-21634	-0-		263	1	51128	2	N	1850	1871	1			396
								2035	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		220	1	1643	3	Y	67	62	1			12
								74	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		183	1	1376	3	Y	66	67	1			11
								73	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		178	1	1359	3	Y	61	63	1			9
								67	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		162	1	1278	3	Y	60	56	1			13
								66	9									
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-		175	1	1296	3	Y	59	64	1			8
								65	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-		156	1	1130	3	Y	56	53	1			11
								62	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	740	-0-	740	768	740	3			Y	-0-					-0-
*04	1325	X	557	-0-	-768	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	3	Y	58	54	1			9
							64	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	120	1	908	3	Y	62	62	1			9
							68	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	896	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	855	3	Y	59	64	1			6
							65	9									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	103	1	746	3	Y	56	53	1			9
							62	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	346	-0-	-89	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

11	270	N	261	-0-	-9	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	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 #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

11	4050	X	1333	-0-	-2717	-0-	156	1	1160	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	137	1	1033	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	3720	X	2086	-0-	-1634	-0-	238	1	1820	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	3480	X	2436	-0-	-1044	-0-	271	1	2131	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	3720	X	1925	-0-	-1795	-0-	226	1	1671	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	2010	X	874	-0-	-1136	-0-	104	1	753	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	680	3	Y	30	33	1			3
							33	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	82	1	639	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	88	1	647	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	78	1	565	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1670	3	Y	66	60	1			11
							73	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1			10
							73	9									
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	178	1	1359	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	176	1	1296	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			10
							62	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 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
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

11	330	N	310	-0-	-20	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	230	-0-	-60	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	756	-0-	-564	-0-	84	1	628	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	864	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
01	992	X	802	-0-	-190	-0-	89	1	680	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
02	928	X	754	-0-	-174	-0-	82	1	639	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	1023	X	768	-0-	-255	-0-	88	1	647	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	990	X	674	-0-	-316	-0-	78	1	565	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		134	-0-	134	134	15	1	119	3	N	-0-					-0-
03	487	X	353	-0-	-134	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	427	3	Y	19	18	1			2
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	315	3	Y	13	14	1			1
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	35 8	1 9	272	3	Y	7	8	1			-0-
02	435	N	288	-0-	-147	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1 37	1 9	12	3	Y	34	29	1			5
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43 39	1 9	330	3	Y	35	35	1			5
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	272	3	Y	30	32	1			3
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32 33	1 9	256	3	Y	30	28	1			5
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	259	3	Y	30	32	1			3
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	32 31	1 9	225	3	Y	28	27	1			4

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	24	1	182	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	158	3	Y	28	27	1			5
							31	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	358	1	2664	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
01	2139	X	2031	-0-	-108	-0-	231	1	1767	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
02	2001	X	1906	-0-	-95	-0-	211	1	1662	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	229	1	1684	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
04	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	204	1	1468	3	Y	28	27	1			3
							31	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	126	1	939	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	1200	3	Y	35	37	1			3
							39	9									
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	118	1	896	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
02	1073	N	984	-0-	-89	-0-	107	1	844	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	116	1	855	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	103	1	746	3	Y	28	27	1			2
							31	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	419	1	3125	3	Y	154	142	1			30
							169	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	481	1	3626	3	Y	141	145	1			26
							155	9									
01	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	357	1	2718	3	Y	122	128	1			20
							134	9									
02	3335	X	3013	-0-	-322	-0-	325	1	2557	3	Y	119	113	1			26
							131	9									
03	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	352	1	2590	3	Y	119	129	1			16
							131	9									
04	3450	X	2697	-0-	-753	-0-	313	1	2260	3	Y	113	107	1			22
							124	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	916	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	234	1	1759	3	Y	70	72	1			11
							77	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	3	Y	61	64	1			8
							67	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	2077	N	1537	-0-	-540	-0-	176	1	1296	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			10
							62	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
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	428	1	3196	3	Y	58	54	1			9
							64	9									
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3385	3	Y	62	62	1			9
							68	9									
01	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	371	1	2826	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
02	3422	X	3063	-0-	-359	-0-	338	1	2659	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
03	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	365	1	2695	3	Y	59	64	1			6
							65	9									
04	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	326	1	2350	3	Y	56	53	1			9
							62	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	305	1	2276	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	323	1	2433	3	Y	70	72	1			11
							77	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	250	1	1903	3	Y	61	64	1			8
							67	9									
02	2320	N	2083	-0-	-237	-0-	228	1	1789	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	246	1	1814	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	219	1	1582	3	Y	56	53	1			10
							62	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

11	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	457	1	3403	3	Y	77	71	1			12
							85	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	490	1	3692	3	Y	71	72	1			11
							78	9									
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	386	1	2929	3	Y	61	64	1			8
							67	9									
02	3364	X	3091	-0-	-273	-0-	341	1	2684	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	368	1	2707	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	313	1	2260	3	Y	56	53	1			10
							62	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

11	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	291	1	2167	3	Y	115	107	1			19
							127	9									
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	331	1	2498	3	Y	106	108	1			17
							117	9									
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	268	1	2038	3	Y	91	96	1			12
							100	9									
02	2378	N	2260	-0-	-118	-0-	244	1	1917	3	Y	90	85	1			17
							99	9									
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	264	1	1943	3	Y	89	97	1			9
							98	9									
04	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	235	1	1695	3	Y	85	80	1			14
							94	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	309	1	3104	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	352	1	3388	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	330	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3081	-0-	-457	-0-	305	1	2776	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3069	-0-	-682	-0-	312	1	2757	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	297	1	2704	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3517	-0-	-137	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

11	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	173	1	4873	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	6572	X	5464	-0-	-1108	-0-	159	1	5305	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	146	1	5525	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	3005	-0-	-2708	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5490	X	2836	-0-	-2654	-0-	268	1	2568	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	N	3	34	1			7
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					7
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					7
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					7
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					7
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					7

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	360	N	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	Y	1	10	1			2
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					2
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					2
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					2
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					2
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	215	3	1	9	Y	1	6	1			1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					1
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					1
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					1

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	838	-0-	-122	-0-	836	3	2	9	Y	2	21	1			3
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					3
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					3
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					3
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					3
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					3

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1253	3	3	9	Y	3	34	1			7
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					7
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					7
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					7
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					7

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	5	1			-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

11	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	Y	1	6	1			2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					2
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					2

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	Y	3	33	1			7
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					7
02	1305	N	1186	-0-	-119	-0-	1186	3			Y	-0-					7
03	1612	N	297	-0-	-1315	-0-	297	3			Y	-0-					7
04	1560	N	961	-0-	-599	-0-	961	3			Y	-0-					7

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2463	-0-	-537	2285	2463	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2697	-0-	-403	1882	2697	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2120	-0-	-980	902	2120	2			N	-0-					-0-
02	2614	N	1712	-0-	-902	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7777	-0-	-83	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
*03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	540	-0-	-600	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

11	6819	6819	-0-	-0-	1344	442	1	5848	3	N	481	412	1			214
						529	9									
12	6786	6786	-0-	-0-	1344	438	1	5797	3	N	501	537	1			178
						551	9									
01	5399	5399	-0-	-0-	1344	361	1	4587	3	N	410	401	1			187
						451	9									
02	3870	3870	-0-	-0-	1344	277	1	3261	3	N	302	373	1			116
						332	9									
03	3379	3280	-0-	-99	1245	248	1	2691	3	N	310	268	1			158
						341	9									
04	4530	3333	-0-	-1197	48	244	1	2694	3	N	359	437	1			80
						395	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4571	4571	-0-	-0-	-0-	418	1	4153	2	Y	-0-					18
12	4712	3954	-0-	-758	-0-	327	1	3626	2	Y	1					19
						1	9									
01	4712	3642	-0-	-1070	-0-	138	1	3479	2	Y	23	34	1			8
						25	9									
02	4408	3814	-0-	-594	-0-	377	1	3313	2	Y	113	81	1			40
						124	9									
03	4712	4573	-0-	-139	-0-	450	1	3968	2	Y	141	138	1			43
						155	9									
*04	4389	4389	-0-	-0-	-0-	326	1	3875	2	Y	171	172	1			49
						188	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2016 - PLUGGED 02/06/16

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

11	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	73	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	74	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1723	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	313	1	6487	2	Y	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	201	1	4443	2	Y	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	212	1	4489	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	176	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	212	1	4697	2	Y	-0-					-0-
*04	6780	X	5710	-0-	-1070	-0-	289	1	5421	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

11	16620	X	14976	-0-	-1644	-0-	685	1	14212	2	Y	72	211	1			72
							79	9									
12	17267	X	16937	-0-	-330	-0-	727	1	16072	2	Y	125	119	1			78
							138	9									
01	17267	X	14707	-0-	-2560	-0-	656	1	13891	2	Y	145	103	1			120
							160	9									
02	16153	X	13004	-0-	-3149	-0-	609	1	12234	2	Y	146	108	1			158
							161	9									
03	17205	X	15560	-0-	-1645	-0-	664	1	14709	2	Y	170	179	1			149
							187	9									
*04	15900	X	14570	-0-	-1330	-0-	728	1	13671	2	Y	155	140	1			164
							171	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

11	33302	X	33302	-0-	-0-	-0-	1530	1	31736	2	Y	33	91	1			30
							36	9									
12	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	1401	1	30973	2	Y	55	52	1			33
							61	9									
01	31000	X	18841	-0-	-12159	-0-	846	1	17922	2	Y	66	46	1			53
							73	9									
02	30134	X	30134	-0-	-0-	-0-	1428	1	28678	2	Y	25	32	1			46
							28	9									
03	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	1380	1	30586	2	Y	-0-	46	1			-0-
*04	33300	X	5370	-0-	-27930	-0-	271	1	5099	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

11	45180	X	3991	-0-	-41189	-0-	176	1	3663	2	Y	138	396	1			132
							152	9									
12	46686	X	18301	-0-	-28385	-0-	781	1	17265	2	Y	232	222	1			142
							255	9									
01	46686	X	39355	-0-	-7331	-0-	1760	1	37269	2	Y	296	203	1			235
							326	9									
02	37816	X	34630	-0-	-3186	-0-	1624	1	32626	2	Y	345	235	1			345
							380	9									
03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	1838	1	40746	2	Y	402	409	1			338
							442	9									
*04	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	2019	1	37916	2	Y	367	324	1			381
							404	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	1354	1	28082	2	Y	25	65	1			22
							28	9									
12	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	1250	1	27624	2	Y	39	37	1			24
							43	9									
01	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	1175	1	24873	2	Y	46	32	1			38
							51	9									
02	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	865	1	17364	2	Y	63	41	1			60
							69	9									
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	907	1	20100	2	Y	73	73	1			60
							80	9									
*04	26400	X	24690	-0-	-1710	-0-	1245	1	23372	2	Y	66	58	1			68
							73	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 #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11007	-0-	-663	-0-	500	1	10365	2	Y	129	339	1			116
							142	9									
12	12059	X	11591	-0-	-468	-0-	491	1	10854	2	Y	224	205	1			135
							246	9									
01	12059	X	10012	-0-	-2047	-0-	439	1	9288	2	Y	259	181	1			213
							285	9									
02	11281	X	8299	-0-	-2982	-0-	380	1	7631	2	Y	262	191	1			284
							288	9									
03	11594	X	10091	-0-	-1503	-0-	421	1	9334	2	Y	305	320	1			269
							336	9									
*04	10560	X	9251	-0-	-1309	-0-	452	1	8493	2	Y	278	250	1			297
							306	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	8612	-0-	-4198	-0-	395	1	8191	2	Y	24	77	1			25
							26	9									
12	13237	X	6159	-0-	-7078	-0-	265	1	5861	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
01	13237	X	9866	-0-	-3371	-0-	442	1	9366	2	Y	53	35	1			39
							58	9									
02	11484	X	8790	-0-	-2694	-0-	414	1	8319	2	Y	52	37	1			54
							57	9									
03	10664	X	10602	-0-	-62	-0-	455	1	10082	2	Y	59	62	1			51
							65	9									
*04	9540	X	4911	-0-	-4629	-0-	246	1	4617	2	Y	44	44	1			51
							48	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	856	1	17749	2	Y	295	885	1			301
							325	9									
12	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	994	1	21959	2	Y	520	496	1			325
							572	9									
01	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	858	1	18158	2	Y	602	427	1			500
							662	9									
02	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	828	1	16628	2	Y	198	281	1			417
							218	9									
03	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	851	1	18858	2	Y	231	353	1			295
							254	9									
*04	22200	X	19397	-0-	-2803	-0-	969	1	18196	2	Y	211	231	1			275
							232	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	1146	1	11368	2	Y	-0-					46
12	13268	X	12412	-0-	-856	-0-	1026	1	11384	2	Y	2					48
							2	9									
01	13237	X	11481	-0-	-1756	-0-	434	1	10964	2	Y	75	97	1			26
							83	9									
02	12383	X	11955	-0-	-428	-0-	1200	1	10547	2	Y	189	154	1			61
							208	9									
03	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1384	1	12208	2	Y	158	171	1			48
							174	9									
*04	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	978	1	11625	2	Y	135	136	1			39
							149	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	283	1	3143	2	Y	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	121	1	3066	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	425	1	3735	2	Y	52	43	1			16
							57	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	430	1	3798	2	Y	29	37	1			9
							32	9									
*04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	387	1	4595	2	Y	72	73	1			21
							79	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	640	1	6352	2	Y	-0-					25
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	637	1	7073	2	Y	2					27
							2	9									
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	273	1	6912	2	Y	46	57	1			16
							51	9									
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	990	1	8701	2	Y	143	114	1			45
							157	9									
03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1275	1	11252	2	Y	106	118	1			32
							117	9									
*04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	748	1	8895	2	Y	104	105	1			30
							114	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7047	-0-	-663	-0-	645	1	6402	2	Y	-0-					24
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	748	1	8303	2	Y	2					26
							2	9									
01	9300	X	7740	-0-	-1560	-0-	292	1	7392	2	Y	51	59	1			18
							56	9									
02	8700	X	6164	-0-	-2536	-0-	610	1	5363	2	Y	174	131	1			61
							191	9									
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	957	1	8448	2	Y	211	207	1			65
							232	9									
*04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	708	1	8416	2	Y	166	167	1			48
							183	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	22489	-0-	-1901	-0-	2059	1	20430	2	Y	-0-					94
12	25203	X	23556	-0-	-1647	-0-	1946	1	21604	2	Y	5					99
							6	9									
01	25203	X	22035	-0-	-3168	-0-	833	1	21045	2	Y	143	192	1			50
							157	9									
02	22649	X	22585	-0-	-64	-0-	2272	1	19972	2	Y	310	263	1			97
							341	9									
03	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	2620	1	23118	2	Y	211	243	1			65
							232	9									
*04	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	1772	1	21069	2	Y	171	172	1			49
							188	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4052	-0-	-268	-0-	371	1	3681	2	Y	-0-					17
12	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	273	1	3024	2	Y	1					18
							1	9									
01	4464	X	2722	-0-	-1742	-0-	103	1	2599	2	Y	18	30	1			6
							20	9									
02	4176	X	2698	-0-	-1478	-0-	258	1	2272	2	Y	153	102	1			57
							168	9									
03	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	350	1	3091	2	Y	229	216	1			70
							252	9									
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2639	2	Y	368	369	1			107
							405	9									

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
11	21180	X	20382	-0-	-798	-0-	1866	1	18516	2	Y	-0-					84
12	21886	X	20960	-0-	-926	-0-	1732	1	19224	2	Y	4					88
							4	9									
01	21886	X	18506	-0-	-3380	-0-	699	1	17675	2	Y	120	166	1			42
							132	9									
02	20358	X	20152	-0-	-206	-0-	2026	1	17811	2	Y	286	238	1			90
							315	9									
03	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	2399	1	21171	2	Y	211	237	1			64
							232	9									
*04	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	1582	1	18805	2	Y	245	246	1			71
							270	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	719	1	7131	2	Y	-0-					33
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	748	1	8299	2	Y	1					34
							1	9									
01	8680	X	6990	-0-	-1690	-0-	264	1	6675	2	Y	46	64	1			16
							51	9									
02	7772	X	3962	-0-	-3810	-0-	387	1	3398	2	Y	161	119	1			58
							177	9									
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	930	1	8207	2	Y	229	217	1			70
							252	9									
04	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	603	1	7163	2	Y	135	136	1			39
							149	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

11	5381	5381	-0-	-0-	2520	493	1	4888	2	Y	-0-						22
12	5374	5374	-0-	-0-	2520	444	1	4929	2	Y	1						23
						1	9										
01	5326	5326	-0-	-0-	2520	350	1	4940	2	Y	33	44	1				12
						36	9										
02	5428	5428	-0-	-0-	2520	676	1	4660	2	Y	84	69	1				27
						92	9										
03	5828	5828	-0-	-0-	2520	725	1	5025	2	Y	71	76	1				22
						78	9										
*04	5190	5190	-0-	-0-	2520	531	1	4524	2	Y	123	123	1				36
						135	9										

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

11	6500	6513	-0-	13	7684	294	1	6092	2	Y	115	342	1				115
						127	9										
12	7750	6729	-0-	-1021	6663	282	1	6230	2	Y	197	190	1				122
						217	9										
01	7750	4305	-0-	-3445	3218	183	1	3870	2	Y	229	162	1				189
						252	9										
02	6600	3382	-0-	-3218	-0-	160	1	3222	2	Y	-0-	189	1				-0-
03	0	4564	-0-	4564 B	4564	197	1	4367	2	Y	-0-						-0-
*04	0	4810	-0-	4810 B	9374	243	1	4567	2	Y	-0-						-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

11	T. A.	18055	-0-	18055	71078	830	1	17225	2	Y	-0-						-0-
12	T. A.	9399	-0-	9399	80477	407	1	8992	2	Y	-0-						-0-
01	T. A.	16656	-0-	16656	97133	751	1	15905	2	Y	-0-						-0-
02	T. A.	11654	-0-	11654	108787	547	1	10990	2	Y	106	43	1				63
						117	9										
03	0	10515	-0-	10515 B	119302	448	1	9932	2	Y	123	102	1				84
						135	9										
*04	0	9120	-0-	9120 B	128422	455	1	8545	2	Y	109	89	1				104
						120	9										

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		511	-0-	511	17691	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
12		0	784	-0-	784	18475	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
01		0	994	-0-	994	19469	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
02		0	537	-0-	537	20006	25	1	504	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
03		0	819	-0-	819 B	20825	35	1	775	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*04	3000	N	835	-0-	-2165 B	18660	42	1	785	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

11	1860	#	1757	-0-	-103	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					1
12	1922	#	1746	-0-	-176	-0-	65	1	1681	2	N	-0-					1
01	1922	#	1796	-0-	-126	-0-	70	1	1726	2	N	-0-					1
02	1798	#	1602	-0-	-196	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					1
03	1922	#	1543	-0-	-379	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					1
04	1770	#	1624	-0-	-146	-0-	70	1	1554	2	N	-0-					1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	21					153
12	341	N	52	-0-	-289	-0-	13	2	39	9	Y	35	49	1			139
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	142	2	85	9	Y	77	99	1			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	50	1			112
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	703	2	62	9	Y	56	97	1			71
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	668	2	65	9	Y	59	48	1			82

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	Y	21					153
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	2	39	9	Y	35	49	1			139
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1083	2	85	9	Y	77	99	1			117
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	940	2	50	9	Y	45	50	1			112
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	546	2	62	9	Y	56	97	1			71
04	1140	N	489	-0-	-651	-0-	424	2	65	9	Y	59	48	1			82

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1161	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1581	N	407	-0-	-1174	-0-	1	1	406	2	N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					31
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					41
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					41
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	794	2	7	9	N	6					47
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					47
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	684	2	14	9	N	13					60

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					6
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					6
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					6
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					3
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
02	522	N	461	-0-	-61	-0-	461	2			Y	-0-					3
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
04	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					2
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					2
04	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					4
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					4
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					4
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	429	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					9
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					9
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					9
04	1710	X	621	-0-	-1089	-0-	621	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					3
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					3
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					3
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	149	-0-	-141	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	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
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					1
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			Y	-0-					1
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					1
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			Y	-0-					1
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					1
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	2			Y	-0-					1
03	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			Y	-0-					1
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					4
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					4
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					3
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	471	-0-	-273	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	365	-0-	-244	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					3
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					3
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					3
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					3
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					134
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					134
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					134
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	863	2			Y	-0-					134
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					134
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					11
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					11
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					11
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					1
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
02	377	N	255	-0-	-122	-0-	255	2			Y	-0-					1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					1
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					3
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					3
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					3
04	420	X	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					2
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					2
02	406	N	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					2
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					2
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	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
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	330	-0-	-105	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

11	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
02	T. A.		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					1
03	T. A.		54	-0-	54	116	54	2			Y	-0-					1
*04	162	N	46	-0-	-116	-0-	46	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					1
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					1
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					1
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					1
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					3
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					1
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
02	493	N	317	-0-	-176	-0-	317	2			Y	-0-					1
03	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					1
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					2
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					2
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					2
02	754	N	615	-0-	-139	-0-	615	2			Y	-0-					2
03	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	2			Y	-0-					2
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					4
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					4
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					4
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	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
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					1
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					1
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					1
02	232	N	186	-0-	-46	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					1
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	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
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	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
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					11
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					11
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			Y	-0-					11
02	551	N	263	-0-	-288	-0-	263	2			Y	-0-					11
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					11
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					13
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					13
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					13
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	374	2			Y	-0-					13
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					13
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					1
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					1
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					1
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					34
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					34
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					34
02	319	N	215	-0-	-104	-0-	215	2			Y	-0-					34
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					34
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					3
02	435	N	400	-0-	-35	-0-	400	2			Y	-0-					3
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					1
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					1
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					1
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	324	2			Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					48
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					48
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			Y	-0-					48
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					48
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					1
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					1
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	57	1	367	3	Y	-0-					1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	3	Y	-0-					1
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					1
04	420	X	350	-0-	-70	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	106	1	751	3	N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	908	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	149	1	915	3	N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	179	1	881	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	1366	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	162	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	172	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	199	1	1215	3	N	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1132	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					1
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					1
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	113	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	109	1	540	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	74	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	74	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	513	-0-	-67	-0-	87	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	Y	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	510	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	39	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	316	3	Y	1	9	1			11
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-					11
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	361	3	Y	-0-					11
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	60	1	292	3	Y	-0-					11
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					11
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	58	1	285	3	Y	-0-					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	245	1	1724	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2082	-0-	-491	-0-	281	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	322	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	268	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1843	-0-	-167	-0-	311	1	1532	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	90	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	82	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	89	-0-	-121	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	56	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	95	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	N	34	86	1	1	8	15
							37	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	4					19
							4	9									
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	93	3	N	18					37
							20	9									
02	290	N	69	-0-	-221	-0-	11	1	55	3	N	3					40
							3	9									
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-					40
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	9	1	46	3	N	-0-					40

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	77	1	382	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	300	-0-	-120	-0-	51	1	249	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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	195	-0-	-239	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	Y	2					14
							2	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	-0-					14
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	86	1	552	3	Y	3					17
							3	9									
02	667	N	535	-0-	-132	-0-	91	1	444	3	Y	-0-					17
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	Y	-0-					17
04	690	X	655	-0-	-35	-0-	110	1	545	3	Y	-0-					17

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
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	442	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	68	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	139	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	136	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	127	1	808	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	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
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	831	-0-	-192	-0-	92	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	122	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	882	-0-	-108	-0-	120	1	762	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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-					-0-
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	42	1	210	3	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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	34	1	218	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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	3	N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	57	1	284	3	N	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	32	1	207	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	29	1	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	609	3	Y	3	10	1			12
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	170	1	1199	3	Y	-0-					12
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	172	1	1100	3	Y	-0-					12
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	210	1	1025	3	Y	-0-					12
03	1364	N	998	-0-	-366	-0-	140	1	858	3	Y	-0-					12
04	1320	X	794	-0-	-526	-0-	134	1	660	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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	Y	1					12
							1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					12
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	3					15
							3	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					15
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					15
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	305	3	Y	-0-					15

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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	78	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	145	1	713	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	35	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	39	1	228	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	39	1	252	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	38	1	242	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	868	X	185	-0-	-683	-0-	23	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	527	X	84	-0-	-443	-0-	11	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	261	X	152	-0-	-109	-0-	26	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	217	X	95	-0-	-122	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	31	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	33	1	161	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	460	3	Y	1	1 8		-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	54	1	382	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	393	-0-	-71	-0-	67	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	-0-			-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	3	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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	47	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	420	-0-	-73	-0-	71	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	82	1	504	3	Y	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	87	1	430	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1860	N	838	-0-	-1022	-0-	104	1	733	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	N	844	-0-	-861	-0-	114	1	729	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1218	N	843	-0-	-375	-0-	143	1	698	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	109	1	665	3	Y	20	15	1	1	8	4
							22	9									
04	1260	X	763	-0-	-497	-0-	127	1	626	3	Y	9	1	8			12
							10	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	72	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	104	1	610	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	100	1	644	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	2	10	1			12
							2	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					12
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					12
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					12
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					12
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	100	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	104	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	132	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	94	1	574	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
*04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	3	Y	-0-					4

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
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	13	1	793	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	110	1	778	3	Y	3					6
							3	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	122	1	780	3	Y	-0-					6
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	1					7
							1	9									
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	115	1	706	3	Y	1					8
							1	9									
04	870	X	728	-0-	-142	-0-	123	1	604	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	460	-0-	-191	-0-	57	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	518	3	Y	26					26
							29	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	128	1	625	3	Y	8					34
							9	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1228	3	Y	1	27	1			8
							1	9									
*04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	216	1	1068	3	Y	-0-					8

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	177	1	1247	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	180	1	1154	3	Y	27					27
							30	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	228	1	1113	3	Y	8					35
							9	9									
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	196	1	1198	3	Y	-0-	28	1			7
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	196	1	970	3	Y	-0-					7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	155	1	1090	3	Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	168	1	1076	3	Y	27					27
							30	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	200	1	976	3	Y	8					35
							9	9									
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	164	1	1003	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	198	1	979	3	Y	1					10
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	114	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	651	-0-	-155	-0-	88	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	659	-0-	-153	-0-	112	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	788	-0-	-112	-0-	133	1	655	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					14
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	N	-0-					14
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14

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
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	69	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	116	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	119	1	752	3	Y	-0-					-0-

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
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1940	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	150	1	1965	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	230	1	1831	3	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1956	-0-	-74	-0-	284	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1826	-0-	-313	-0-	245	1	1581	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2037	-0-	-33	-0-	278	1	1759	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	3	Y	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	Y	-0-	12	1			7
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	129	1	913	3	Y	4					11
							4	9									
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	136	1	869	3	Y	-0-					11
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	157	1	769	3	Y	1					12
							1	9									
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	139	1	849	3	Y	-0-					12
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	157	1	777	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	24	1	1492	3	Y	-0-	19	1			9
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	194	1	1369	3	Y	6					15
							7	9									
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	208	1	1332	3	Y	-0-					15
02	1479	N	1443	-0-	-36	-0-	245	1	1197	3	Y	1					16
							1	9									
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	204	1	1246	3	Y	1					17
							1	9									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	237	1	1172	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	121	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	149	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	144	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	143	1	904	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	34	1	216	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	132	-0-	-78	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	N	-0-					1
12	1023	X	916	-0-	-107	-0-	65	1	850	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	1023	X	885	-0-	-138	-0-	99	1	786	3	N	-0-					1
02	928	X	860	-0-	-68	-0-	125	1	735	3	N	-0-					1
03	992	X	896	-0-	-96	-0-	120	1	776	3	N	-0-					1
*04	870	N	869	-0-	-1	-0-	118	1	750	3	N	1	1	8			1
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	16	1	983	3	Y	-0-					1
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	126	1	891	3	Y	-0-					1
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	134	1	858	3	Y	-0-					1
02	957	N	955	-0-	-2	-0-	162	1	793	3	Y	-0-					1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	142	1	870	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	811	3	Y	-0-					7

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	1168	1	10209	3	Y	216	238	1	6	8	10
							238	9									
12	15221	X	11196	-0-	-4025	-0-	761	1	10183	3	Y	229	206	1	10	8	23
							252	9									
01	15221	X	10610	-0-	-4611	-0-	868	1	9513	3	Y	208	206	1	3	8	22
							229	9									
02	12876	X	9255	-0-	-3621	-0-	824	1	8269	3	Y	147	143	1	6	8	20
							162	9									
03	12555	X	10257	-0-	-2298	-0-	809	1	9183	3	Y	241	196	1	8	8	57
							265	9									
04	10920	X	9715	-0-	-1205	-0-	609	1	8755	3	Y	319	330	1	3	8	43
							351	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	1386	1	12116	3	Y	1128	1289	1			57
							1241	9									
12	17856	X	14620	-0-	-3236	-0-	930	1	12440	3	Y	1136	1074	1			119
							1250	9									
01	17515	X	14079	-0-	-3436	-0-	1073	1	11770	3	Y	1124	1122	1			121
							1236	9									
02	15631	X	12833	-0-	-2798	-0-	1061	1	10654	3	Y	1016	998	1			139
							1118	9									
03	15407	X	13047	-0-	-2360	-0-	970	1	11013	3	Y	967	859	1			247
							1064	9									
04	14730	X	12204	-0-	-2526	-0-	736	1	10584	3	Y	804	930	1			121
							884	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
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1103	1	9641	3	Y	279	318	1			13
							307	9									
12	13516	X	11007	-0-	-2509	-0-	743	1	9938	3	Y	296	279	1			30
							326	9									
01	12896	X	10944	-0-	-1952	-0-	885	1	9709	3	Y	318	314	1			34
							350	9									
02	11542	X	9922	-0-	-1620	-0-	872	1	8760	3	Y	264	262	1			36
							290	9									
03	11656	X	10426	-0-	-1230	-0-	822	1	9331	3	Y	248	221	1			63
							273	9									
04	10890	X	9584	-0-	-1306	-0-	609	1	8749	3	Y	205	238	1			30
							226	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1424	-0-	-196	-0-	495	1	928	3	Y	1					170
							1	9									
12	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	339	1	671	3	Y	22					192
							24	9									
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	81	1	615	2	Y	8					200
							9	9									
*02	1363	N	655	-0-	-708	-0-	74	1	581	2	Y	-0-	121	1			79
03	1023	N	568	-0-	-455	-0-	88	1	469	2	Y	10	12	1			45
							11	9									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	Y	7					52
							8	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
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	494	1	925	3	Y	1					30
							1	9									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	454	1	897	3	Y	-0-					30
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	104	1	789	2	Y	8					38
							9	9									
*02	986	N	971	-0-	-15	-0-	107	1	839	2	Y	23	36	1			25
							25	9									
03	1054	N	804	-0-	-250	-0-	125	1	671	2	Y	7	15	1			17
							8	9									
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	121	1	974	2	Y	12					28
							13	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	527	1	985	3	Y	1					26
							1	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	473	1	932	3	Y	-0-					26
01	1240	N	723	-0-	-517	-0-	83	1	632	2	Y	7					33
							8	9									
02	1160	N	903	-0-	-257	-0-	99	1	780	2	Y	22	32	1			23
							24	9									
03	1240	N	822	-0-	-418	-0-	128	1	686	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	2	Y	12					28
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-					2
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	81	1	159	3	Y	-0-					2
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	2					4
							2	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	21	12	1			13
							23	9									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	106	2	Y	7	4	1			16
							8	9									
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	11					27
							12	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	199	1	374	3	Y	-0-					59
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	210	1	416	3	Y	2					61
							2	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	7					68
							8	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	Y	25					93
							28	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	12	79	1			26
							13	9									
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	Y	6					32
							7	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	301	1	562	3	Y	-0-					30
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	466	1	921	3	Y	5					35
							6	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	780	2	Y	15					50
							17	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	Y	22					72
							24	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	482	2	Y	13	62	1			22
							14	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	6					28
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	158	1	295	3	Y	-0-					14
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	287	1	567	3	Y	1					15
							1	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	Y	4					19
							4	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	23	22	1			20
							25	9									
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	64	1	341	2	Y	6	10	1			16
							7	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	12					28
							13	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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	3	Y	-0-					129
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	476	3	Y	-0-					129
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					129
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	101	1	794	2	Y	-0-	64	1			65
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	38	1	201	2	Y	9	14	1			39
							10	9									
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	8					47
							9	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
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	348	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	367	1	725	3	Y	117					117
							129	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	87	1	661	2	Y	25					142
							28	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	Y	31					173
							34	9									
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	83	1	443	2	Y	8	12	1			169
							9	9									
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	Y	5	150	1			24
							6	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
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	301	1	564	3	Y	-0-					55
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	253	1	501	3	Y	2					57
							2	9									
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	55	1	423	2	Y	8					65
							9	9									
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	48	1	374	2	Y	25					90
							28	9									
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	60	1	319	2	Y	13	76	1			26
							14	9									
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	5					31
							6	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
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	276	3	Y	-0-					32
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-					32
01	372	N	171	-0-	-201	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					32
02	348	N	215	-0-	-133	-0-	24	1	189	2	Y	2					34
							2	9									
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	34	1	182	2	Y	-0-	7	1			27
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					27

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	688	1	1289	3	N	2					40
							2	9									
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	856	1	1679	3	N	-0-					40
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	219	1	1671	2	N	17					57
							19	9									
02	1914	N	1736	-0-	-178	-0-	193	1	1518	2	N	23	46	1			34
							25	9									
03	2139	N	1279	-0-	-860	-0-	200	1	1072	2	N	6	23	1			17
							7	9									
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	12					29
							13	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	415	1	778	3	N	-0-					25
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	447	1	882	3	N	-0-					25
01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	113	1	861	2	N	9					34
							10	9									
02	1160	N	843	-0-	-317	-0-	93	1	727	2	N	21	31	1			24
							23	9									
03	1302	N	726	-0-	-576	-0-	113	1	606	2	N	6	14	1			16
							7	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	834	2	N	12					28
							13	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

11	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	435	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	399	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	374	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	864	-0-	-325	-0-	204	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	123	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	196	1	577	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	339	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	299	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	319	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	655	-0-	-244	-0-	155	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	156	1	744	2	Y	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	199	1	587	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	254	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	258	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	249	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	123	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	174	1	511	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	600	N	548	-0-	-52	-0-	189	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	231	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	196	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	437	-0-	-85	-0-	97	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	78	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	125	1	401	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

11	600	N	474	-0-	-126	-0-	164	1	310	2	Y	-0-					34
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	238	1	471	2	Y	-0-					34
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	198	1	382	2	Y	-0-					34
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	104	1	365	2	Y	-0-					34
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	85	1	461	2	Y	-0-					34
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	134	1	430	2	Y	-0-					34

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	181	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	170	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	79	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	58	1	186	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	122	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	110	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	105	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	68	1	201	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	216	1	408	2	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	208	1	411	2	N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	196	1	380	2	N	-0-					-0-
02	609	N	439	-0-	-170	-0-	97	1	342	2	N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	69	1	373	2	N	-0-					-0-
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	80	1	258	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	212	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	208	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	194	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	104	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	85	1	465	2	Y	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	158	1	506	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	220	1	417	2	Y	-0-					9
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	201	1	398	2	Y	3					12
							3	9									
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	194	1	376	2	Y	3					15
							3	9									
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	94	1	332	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	74	1	402	2	Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	96	1	309	2	Y	1					2
							1	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	Y	-0-					8
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	121	1	240	2	Y	3					11
							3	9									
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	122	1	235	2	Y	3					14
							3	9									
02	435	N	297	-0-	-138	-0-	65	1	230	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	41	1	223	2	Y	-0-					1
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	59	1	189	2	Y	2					3
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	171	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	156	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	102	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	74	1	354	2	Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	109	1	322	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	214	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	254	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	136	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	72	1	346	2	Y	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	334	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	342	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	196	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	790	-0-	-140	-0-	137	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	215	1	632	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	197	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	205	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	192	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	121	1	355	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	188	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	104	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	64	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	96	1	284	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	166	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	164	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	88	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	90	1	287	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	219	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	219	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	122	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	128	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	86	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	45	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	32	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	46	1	146	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	288	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	285	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	271	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	152	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	117	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	172	1	507	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	163	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	203	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	107	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	Y	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	94	1	299	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	210	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	198	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	194	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	92	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	136	1	402	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	201	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	205	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	127	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	80	1	382	2	Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	152	1	447	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	189	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	174	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	154	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	115	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	79	1	379	2	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	118	1	347	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	358	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	382	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	348	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	858	-0-	-12	-0-	203	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	215	1	635	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	124	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	271	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	268	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	272	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	169	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	118	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	190	1	558	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	342	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	380	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	366	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	172	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	131	1	716	2	Y	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	217	1	694	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	208	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	208	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	202	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	457	-0-	-123	-0-	101	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	89	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	129	1	414	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	329	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	335	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	282	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	414	-0-	-108	-0-	92	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	65	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	100	1	319	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	190	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	207	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	210	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	142	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	101	1	551	2	Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	151	1	483	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	477	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	549	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	538	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	201	1	706	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	743	-0-	-637	-0-	177	1	566	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	127	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	121	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	74	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	164	1	296	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	173	1	326	2	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	172	1	314	2	N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	100	1	324	2	N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	79	1	371	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	120	1	354	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	320	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	306	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	311	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	201	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	147	1	701	2	Y	-0-					-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	214	1	629	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	305	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	309	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	301	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	197	1	582	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	258	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	244	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	245	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	Y	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	174	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	446	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	445	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	448	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	271	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	212	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	936	-0-	-294	-0-	237	1	699	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	140	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	122	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	78	1	251	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	223	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	245	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	225	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	129	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	92	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	138	1	444	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	570	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	591	-0-	-1083	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	569	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1537	N	1321	-0-	-216	-0-	312	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	230	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	345	1	1017	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	198	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	195	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	90	1	430	2	Y	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	402	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	403	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	415	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	213	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	781	-0-	-366	-0-	135	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	936	-0-	-204	-0-	237	1	699	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	253	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	250	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	243	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	571	-0-	-67	-0-	135	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	138	1	405	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	180	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	178	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	88	1	421	2	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	174	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	166	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	151	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	89	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	73	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	104	1	308	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	-0-					7
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	143	1	283	2	Y	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	133	1	256	2	Y	-0-					7
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	2	Y	-0-					7
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	60	1	327	2	Y	-0-					7
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	293	1	527	2	N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	324	1	608	2	N	-0-					-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	326	1	598	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	631	2	N	-0-					-0-
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	202	1	594	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	339	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	339	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	312	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	199	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	146	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	206	1	607	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	128	1	230	2	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	141	1	265	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	137	1	250	2	N	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	74	1	241	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	49	1	237	2	N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	74	1	217	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	335	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	977	-0-	-170	-0-	340	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	334	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	824	-0-	-75	-0-	195	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	162	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	199	1	587	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	242	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	254	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	282	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	176	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	120	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	184	1	542	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	310	1	559	2	N	-0-					-0-
12	961	N	849	-0-	-112	-0-	295	1	554	2	N	-0-					-0-
01	930	N	834	-0-	-96	-0-	294	1	540	2	N	-0-					-0-
02	841	N	583	-0-	-258	-0-	138	1	445	2	N	-0-					-0-
03	837	N	484	-0-	-353	-0-	84	1	400	2	N	-0-					-0-
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	147	1	432	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	483	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	283	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	139	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	109	1	523	2	Y	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	387	1	698	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	369	1	692	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	366	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	919	-0-	-125	-0-	217	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	162	1	777	2	N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	239	1	705	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	227	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	200	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	205	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	122	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	Y	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	172	1	506	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	273	1	492	2	N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	269	1	505	2	N	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	265	1	485	2	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	170	1	551	2	N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	131	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	181	1	532	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	324	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	319	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	119	1	568	2	Y	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	192	1	346	2	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	184	1	345	2	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	184	1	337	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	162	1	478	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	417	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	447	1	839	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	416	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1069	-0-	-62	-0-	253	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	189	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	133	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	122	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	120	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	51	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	79	1	231	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	146	1	278	2	N	-0-					5
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	135	1	267	2	N	2					7
							2	9									
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	123	1	237	2	N	2					9
							2	9									
02	406	N	252	-0-	-154	-0-	55	1	195	2	N	2	10	1			1
							2	9									
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	41	1	226	2	N	-0-					1
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	48	1	152	2	N	2					3
							2	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-					3
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					3
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					3
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					3
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	Y	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	44	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	54	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	30	-0-	-249	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	38	-0-	-830	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 707																	
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	204 107	1 9	2455	2	N	97	82	1			29
11	3359	N	3359	-0-	-0-	B	-0-	194 125	1 9	3040	2	N	114	119	1			24
12	2976	N	2957	-0-	-19	B	-0-	160 117	1 9	2680	2	N	106	118	1			12
01	2759	N	1749	-0-	-1010	B	-0-	89 59	1 9	1601	2	N	54	54	1			12
02	2784	N	110	-0-	-2674	B	-0-	5 4	1 9	101	2	N	4	22	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	-0-	-0-	-2945	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		359	-0-	359	B	359	15 17	1 9	327	2	N	15	10	1			5

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17174		17554	-0-	380	B	74787	1335	1	16099	2	N	109	90	1			33
								120	9									
11	16620		16965	-0-	345	B	75132	1012	1	15839	2	N	104	115	1			22
								114	9									
12	17174		17141	-0-	-33	B	75099	960	1	16059	2	N	111	120	1			13
								122	9									
01	17174		16437	-0-	-737	B	74362	858	1	15480	2	N	90	83	1			20
								99	9									
02	16066		15464	-0-	-602	B	73760	701	1	14642	2	N	110	126	1			15
								121	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 73760																		
03	17174		15357	-0-	-1817	B	71943	769	1	14524	2	N	58	58	1			15
								64	9									
04	16440		15255	-0-	-1185	B	70758	669	1	14532	2	N	49	48	1			16
								54	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

*10	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1790	2	N	19	12	1			5
								21	9									
11	7500	N	14787	-0-	7287	B	7287	877	1	13723	2	N	170	139	1			36
								187	9									
12	7750	N	13283	-0-	5533	B	12820	739	1	12366	2	N	162	179	1			19
								178	9									
01	7750	N	13628	-0-	5878	B	18698	708	1	12764	2	N	142	129	1			32
								156	9									
02	261		12061	-0-	11800	B	30498	543	1	11341	2	N	161	188	1			22
								177	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30498																		
03	279		12426	-0-	12147	B	42645	614	1	11593	2	N	199	169	1			52
								219	9									
04	13200		11528	-0-	-1672	B	40973	500	1	10857	2	N	155	157	1			50
								171	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED 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
11	4020	N	2503	-0-	-1517 B	-0-	150	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216 B	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1680	-0-	-459 B	-0-	88	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	-0-	-0-	-2407 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	31	-0-	-1891 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	23	-0-	-1597 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5739	N	5739	-0-	-0- B	-0-	345	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	6882	N	5501	-0-	-1381 B	-0-	310	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	5983	N	5249	-0-	-734 B	-0-	276	1	4973	2	N	-0-					-0-
02	5539	N	5046	-0-	-493 B	-0-	231	1	4815	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	N	3483	-0-	-2004 B	-0-	175	1	3308	2	N	-0-					-0-
*04	5868	N	5868	-0-	-0- B	-0-	253	1	5498	2	N	106	72	1			34
							117	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	117	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	109	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	713	-0-	-1201 B	-0-	33	1	680	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26 B	26	1	1	25	2	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		450	-0-	450 B	450	23	1	427	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	450					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED 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
11	3990	N	3636	-0-	-354 B	-0-	214	1	3355	2	N	61	67	1			13
							67	9									
12	4123	N	3743	-0-	-380 B	-0-	207	1	3462	2	N	67	72	1			8
							74	9									
01	3720	N	3506	-0-	-214 B	-0-	181	1	3267	2	N	53	49	1			12
							58	9									
02	3509	N	3467	-0-	-42 B	-0-	155	1	3237	2	N	68	77	1			9
							75	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	162	-0-	-3589 B	-0-	8	1	150	2	N	4	12	1			1
							4	9									
04	3390	N	1422	-0-	-1968 B	-0-	61	1	1329	2	N	29	21	1			9
							32	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	147	1	2299	2	N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	141	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	129	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	104	1	2167	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	#	464	-0-	-4666 B	-7121	28	1	433	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	3503	#	1841	-0-	-1662 B	-8783	103	1	1725	2	N	12	12	1			1
							13	9									
01	2945	#	1900	-0-	-1045 B	-9828	99	1	1789	2	N	11	10	1			2
							12	9									
02	435	N	652	-0-	217 B	-9611	30	1	616	2	N	5	8	1			1
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9611																	
03	1829	N	658	-0-	-1171 B	-9611	33	1	617	2	N	7	6	1			2
							8	9									
04	1830	N	803	-0-	-1027 B	-9611	35	1	760	2	N	7	7	1			2
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6134	N	6134	-0-	-0- B	-0-	5	1	5731	2	N	362	301	1			109
							398	9									
11	5918	N	5918	-0-	-0- B	-0-	5	1	5539	2	N	340	377	1			72
							374	9									
12	5833	N	5833	-0-	-0- B	-0-	5	1	5439	2	N	354	385	1			41
							389	9									
01	5491	N	5491	-0-	-0- B	-0-	5	1	5170	2	N	287	264	1			64
							316	9									
02	5263	N	5263	-0-	-0- B	-0-	4	1	4876	2	N	348	400	1			47
							383	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6184	N	6184	-0-	-0- B	-0-	5	1	5621	2	N	507	422	1			132
							558	9									
*04	5994	N	5994	-0-	-0- B	-0-	5	1	5528	2	N	419	416	1			135
							461	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

*10	94612	67017	-0-	-27595	B	401271	60 370	1 9	66587	2	N	336	285	1			101
11	91560	59765	-0-	-31795	B	369476	53 318	1 9	59394	2	N	289	329	1			61
12	94612	55321	-0-	-39291	B	330185	49 535	1 9	54737	2	N	486	491	1			56
01	94612	49483	-0-	-45129	B	285056	44 408	1 9	49031	2	N	371	344	1			83
02	88508	41612	-0-	-46896	B	238160	35 440	1 9	41137	2	N	400	474	1			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				238160														
03	94612	38735	-0-	-55877	B	182283	35 152	1 9	38548	2	N	138	156	1			36
04	43560	36111	-0-	-7449	B	174834	30 120	1 9	35961	2	N	109	110	1			35

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	25021	-0-	25021 B	25021	1136	1	23721	2	N	149	129	1			20
						164	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		25021														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	25021					N	NO RPT					20
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	25021					N	NO RPT					20

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

11	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	173	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	2635 N	2607	-0-	-28 B	-0-	147	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2790 N	2593	-0-	-197 B	-0-	136	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2784 N	2301	-0-	-483 B	-0-	105	1	2196	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	2604 N	2290	-0-	-314 B	-0-	115	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2520 N	2293	-0-	-227 B	-0-	101	1	2192	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

11	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	129	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2119	-0-	-299 B	-0-	120	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	2085	-0-	-209 B	-0-	110	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	2088 N	804	-0-	-1284 B	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	2108 N	1089	-0-	-1019 B	-0-	55	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1403	-0-	-607 B	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	N	7703	-0-	-5107 B	-0-	463	1	7240	2	N	-0-					-0-
12	11997	N	5089	-0-	-6908 B	-0-	287	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	8649	N	1687	-0-	-6962 B	-0-	89	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	7453	N	126	-0-	-7327 B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	57	-0-	-5027 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

11	T. A.		1549	-0-	1549 B	1549	93	1	1455	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		17180	-0-	17180 B	18729	968	1	16197	2	N	14	12	1			2
							15	9									
01	T. A.		34482	-0-	34482 B	53211	1801	1	32488	2	N	175	138	1			39
							193	9									
02	T. A.		39287	-0-	39287 B	92498	1783	1	37223	2	N	255	282	1			34
							281	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 92498																	
03	37770	N	38101	-0-	331 B	92829	1908	1	36016	2	N	161	153	1			42
							177	9									
*04	37770	N	38099	-0-	329 B	93158	1669	1	36283	2	N	134	133	1			43
							147	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

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-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	N	103	94	1			22
							113	9									
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	223	1	3738	2	N	97	108	1			11
							107	9									
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	201	1	3617	2	N	81	74	1			18
							89	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	157	1	3269	2	N	92	108	1			12
							101	9									
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	153	1	2895	2	N	96	83	1			25
							106	9									
04	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	121	1	2634	2	N	72	74	1			23
							79	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	N	16					243
							18	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					243
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	N	10					253
							11	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	122	1	1406	3	N	37					290
							41	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	162	1	757	3	N	5					295
							6	9									
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	162	1	415	3	N	14					309
							15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	150	-0-	-270	-0-	6	1	138	3	N	5					76
							6	9									
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	4					80
							4	9									
02	174	#	72	-0-	-102	-0-	6	1	66	3	N	-0-					80
03	186	#	52	-0-	-134	-0-	8	1	38	3	N	5					85
							6	9									
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

11	1410 X	398	-0-	-1012	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	173	-0-	-4384	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	465 X	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02	406 X	211	-0-	-195	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	434 X	211	-0-	-223	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	Y	-0-					134
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	-0-					134
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					134
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	25	1	695	2	Y	-0-	102	1			32
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					32
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	25	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	25	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	347	-0-	-253	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1301	-0-	-139	-0-	25	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1191	-0-	-328	-0-	25	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1065	-0-	-454	-0-	25	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1189	-0-	-232	-0-	25	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	25	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	113	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	86	110	1			28
							95	9									
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	25	1	349	2	N	-0-					28
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	2	N	-0-					28
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	25	1	288	2	N	115					143
							127	9									
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	25	1	209	2	N	50					193
							55	9									
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	25	1	124	2	N	-0-	121	1			72

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	4455	-0-	-2955	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1958	-0-	-3188	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3106	-0-	-2040	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2611	-0-	-1710	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2106	-0-	-2513	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	#	4166	-0-	-1474	-0-	430	1	3726	2	Y	9					54
							10	9									
12	4991	#	4398	-0-	-593	-0-	232	1	4157	2	Y	8					62
							9	9									
01	4898	#	1863	-0-	-3035	-0-	168	1	1693	2	Y	2					64
							2	9									
02	4582	#	55	-0-	-4527	-0-	49	2	6	9	Y	5					69
03	8501		8501	-0-	-0-	-0-	213	1	8252	2	Y	33	78	1			24
							36	9									
04	4260	#	3629	-0-	-631	-0-	221	1	3363	2	Y	41					65
							45	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

11	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	2676	2	63	9	Y	57				130
12	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2280	2	84	9	Y	76	164	0		42
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2104	2	33	9	Y	30				72
02	1798	N	1625	-0-	-173	B	-0-	1585	2	40	9	Y	36				108
03	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2201	2	35	9	Y	32				140
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2572	2	17	9	Y	15				155

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

11	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2			Y	-0-				295
12	1302	N	349	-0-	-953	B	-0-	349	2			Y	-0-				295
01	1302	N	30	-0-	-1272	B	-0-	30	2			Y	-0-				295
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	B	-0-					Y	-0-				295
03	341	N	22	-0-	-319	B	-0-	22	2			Y	-0-				295
04	T. A.		28	-0-	28	B	28	28	2			Y	-0-				295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	923	-0-	-5167	B	-0-	910	2	13	9	Y	12					60
12	6293	X	2715	-0-	-3578	B	-0-	2715	2			Y	-0-					60
01	6293	X	341	-0-	-5952	B	-0-	341	2			Y	-0-					60
02	1087	X	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			Y	-0-					60
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	B	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5183	X	5183	-0-	-0-	B	-0-	5107	2	76	9	Y	69					132
12	5053	X	4358	-0-	-695	B	-0-	4290	2	68	9	Y	62	164	0			30
01	5053	X	4184	-0-	-869	B	-0-	4107	2	77	9	Y	70					100
02	5017	X	3741	-0-	-1276	B	-0-	3667	2	74	9	Y	67					167
03	5363	X	4926	-0-	-437	B	-0-	4882	2	44	9	Y	40	179	0			28
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	B	-0-	5086	2	65	9	Y	59					87

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1014	-0-	-6	B	-0-	993	2	21	9	Y	19					157
12	1054	N	834	-0-	-220	B	-0-	834	2			Y	-0-					157
01	1054	N	702	-0-	-352	B	-0-	693	2	9	9	Y	8					165
02	986	N	627	-0-	-359	B	-0-	621	2	6	9	Y	5					170
03	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			Y	-0-					170
*04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	928	2	14	9	Y	13					183

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4455	2	111	9	N	101	183	0			98
12	62	X	5	-0-	-57	B	-0-	5	2			N	-0-					98
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					98
02	58	X	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-					98
03	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					98
04	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19502		19502	-0-	-0-	-0-	662	1	18489	2	N	319	182	1			156
							351	9									
12	19933		19637	-0-	-296	-0-	800	1	18441	2	N	360	378	1			138
							396	9									
01	20018		20018	-0-	-0-	-0-	843	1	18772	2	N	366	375	1			129
							403	9									
02	18647		18166	-0-	-481	-0-	790	1	17022	2	N	322	377	1			74
							354	9									
03	19933		19125	-0-	-808	-0-	844	1	17918	2	N	330	377	1			27
							363	9									
04	19290		18322	-0-	-968	-0-	813	1	17169	2	N	309	183	1			153
							340	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8092	-0-	-908	-0-	3334	1	68	2	Y	398	376	1			74
							4252	3	438	9							
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	3555	1	107	2	Y	359	357	1			76
							3966	3	395	9							
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	3469	1	161	2	Y	407	407	1			76
							3709	3	448	9							
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	3174	1	155	2	Y	315	316	1			75
							3669	3	347	9							
03	7750	X	7701	-0-	-49	-0-	3349	1	123	2	Y	314	342	1			47
							3884	3	345	9							
04	7500	X	7192	-0-	-308	-0-	3268	1	124	2	Y	295	296	1			46
							3475	3	325	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	165	1	20	2	Y	119	119	1			22
							201	3	131	9							
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	430	1	61	2	Y	203	182	1			43
							454	3	223	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	195	1	48	2	Y	122	142	1			23
							189	3	134	9							
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	298	1	59	2	Y	119	114	1			28
							322	3	131	9							
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	421	1	100	2	Y	255	245	1			38
							444	3	281	9							
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	236	1	48	2	Y	114	134	1			18
							231	3	125	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2975	-0-	-2095	-0-	431	1	108	2	Y	638	602	1			119
							1734	3	702	9							
12	5239	X	3323	-0-	-1916	-0-	501	1	190	2	Y	635	619	1			135
							1933	3	699	9							
01	4588	X	3378	-0-	-1210	-0-	545	1	262	2	Y	663	674	1			124
							1842	3	729	9							
02	3567	X	3178	-0-	-389	-0-	540	1	318	2	Y	646	617	1			153
							1609	3	711	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	587	1	397	2	Y	1016	1018	1			151
							1529	3	1118	9							
*04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	709	1	293	2	Y	695	738	1			108
							2039	3	765	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	14	8	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	6094	-0-	-3056	-0-	2787	1	132	2	Y	775	751	1			144
							2322	3	853	9							
12	8649	X	7228	-0-	-1421	-0-	3437	1	314	2	Y	1048	969	1			223
							2324	3	1153	9							
01	8649	X	6772	-0-	-1877	-0-	3390	1	278	2	Y	704	795	1			132
							2330	3	774	9							
02	7830	X	6663	-0-	-1167	-0-	3187	1	375	2	Y	763	714	1			181
							2262	3	839	9							
03	7688	X	7177	-0-	-511	-0-	3407	1	356	2	Y	910	956	1			135
							2413	3	1001	9							
*04	6990	X	6604	-0-	-386	-0-	3317	1	305	2	Y	724	745	1	1	8	113
							2186	3	796	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1882	1	299	2	Y	1761	1567	1			328
							7913	3	1937	9							
12	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	2334	1	522	2	Y	1745	1701	1			372
							9816	3	1920	9							
01	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	2523	1	765	2	Y	1937	1946	1			363
							9416	3	2131	9							
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	2361	1	825	2	Y	1676	1642	1			397
							7989	3	1844	9							
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	2562	1	675	2	Y	1728	1868	1			257
							8389	3	1901	9							
*04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	2453	1	644	2	Y	1528	1545	1	2	8	238
							7695	3	1681	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	1047	1	48	2	Y	284	363	1			53
							1321	3	312	9							
12	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	1112	1	202	2	Y	675	584	1			144
							1150	3	743	9							
01	3875	X	2785	-0-	-1090	-0-	1059	1	173	2	Y	439	501	1			82
							1070	3	483	9							
02	3625	X	2779	-0-	-846	-0-	1035	1	191	2	Y	388	378	1			92
							1126	3	427	9							
03	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	1140	1	169	2	Y	432	460	1			64
							1256	3	475	9							
*04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	1218	1	136	2	Y	324	337	1	1	8	50
							1248	3	356	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	868	1	87	2	Y	512	502	1			95
							3746	3	563	9							
12	7812	X	5836	-0-	-1976	-0-	960	1	147	2	Y	493	483	1			105
							4187	3	542	9							
01	7812	X	6128	-0-	-1684	-0-	1066	1	245	2	Y	620	609	1			116
							4135	3	682	9							
02	6931	X	5063	-0-	-1868	-0-	941	1	246	2	Y	501	498	1			119
							3325	3	551	9							
03	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	825	1	203	2	Y	518	560	1			77
							2726	3	570	9							
*04	5940	X	3962	-0-	-1978	-0-	774	1	216	2	Y	514	510	1	1	8	80
							2407	3	565	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	22934	-0-	-2416	-0-	1886	1	19288	3	Y	1600	1523	1			295
							1760	9									
12	28675	X	24559	-0-	-4116	-0-	1929	1	20566	3	Y	1876	1952	1			219
							2064	9									
01	28675	X	24166	-0-	-4509	-0-	1852	1	20412	3	Y	1729	1819	1			129
							1902	9									
02	26825	X	21547	-0-	-5278	-0-	1701	1	17771	3	Y	1886	1543	1			472
							2075	9									
03	26133	X	20650	-0-	-5483	-0-	1761	1	17891	3	Y	907	1238	1			141
							998	9									
04	23760	X	18421	-0-	-5339	-0-	1623	1	15522	3	Y	1160	1127	1			174
							1276	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

11	390	X	222	-0-	-168	-0-	64	1	158	2	N	-0-					-0-
12	248	X	55	-0-	-193	-0-	19	1	36	2	N	-0-					-0-
01	248	X	117	-0-	-131	-0-	52	1	65	2	N	-0-					-0-
02	232	X	163	-0-	-69	-0-	66	1	97	2	N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	108	1	151	2	N	-0-					-0-
*04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	175	-0-	-115	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2148	-0-	-3162	-0-	64	1	2051	2	Y	30					38
							33	9									
12	5487	X	1769	-0-	-3718	-0-	46	1	1723	2	Y	-0-					38
01	3441	X	1594	-0-	-1847	-0-	44	1	1550	2	Y	-0-					38
02	2349	X	926	-0-	-1423	-0-	926	2			Y	-0-					38
03	2511	X	1495	-0-	-1016	-0-	58	1	1416	2	Y	19	35	1			22
							21	9									
*04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	117	1	2994	2	Y	-0-					22

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	16	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	18	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	318	-0-	-436	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

11	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	33	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	27					27
							30	9									
01	1364	N	905	-0-	-459	-0-	24	1	857	2	Y	22					49
							24	9									
02	1044	N	442	-0-	-602	-0-	427	2	15	9	Y	14					63
03	1178	N	551	-0-	-627	-0-	22	1	528	2	Y	1					64
							1	9									
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	25	1	646	2	Y	2	39	1			27
							2	9									

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

11	1140	N	420	-0-	-720	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					45
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	Y	-0-	1	1			44
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	809	2	Y	-0-					44
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	40	1			4
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-					93
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	2	5	1			90
							2	9									
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					90
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	83	1			7
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	958	-0-	-362	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	26					26
							29	9									
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	31	1	1092	2	Y	23					49
							25	9									
02	928	N	678	-0-	-250	-0-	658	2	20	9	Y	18					67
03	1302	N	305	-0-	-997	-0-	12	1	292	2	Y	1					68
							1	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	52	1			16

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2462	-0-	-1318	-0-	71	1	2366	2	Y	23	22	1			52
							25	9									
12	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	83	1	3195	2	Y	29	33	1			48
							32	9									
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	90	1	3210	2	Y	34	33	1			49
							37	9									
02	3219	X	2755	-0-	-464	-0-	2724	2	31	9	Y	28	14	1			63
03	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	189	1	2271	2	Y	20	66	1			17
							22	9									
04	3240	X	917	-0-	-2323	-0-	83	1	824	2	Y	9	10	1			16
							10	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7381	2	53	9	Y	48					224
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3934	2	34	9	Y	31	116	1			139
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4688	2	45	9	Y	41					180
02	7192	X	4254	-0-	-2938	-0-	4219	2	35	9	Y	32					212
03	7688	X	3325	-0-	-4363	-0-	3290	2	35	9	Y	32	122	1			122
04	5130	X	3056	-0-	-2074	-0-	3026	2	30	9	Y	27					149

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					179
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					179
01	2759	X	1338	-0-	-1421	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-	166	1			13
02	2581	X	1481	-0-	-1100	-0-	1481	2			Y	-0-					13
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					13
04	1290	N	913	-0-	-377	-0-	84	1	829	2	Y	-0-					13

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	3030	X	2171	-0-	-859	-0-	2154	2	17	9	Y	15					125
12	3131	X	1680	-0-	-1451	-0-	1666	2	14	9	Y	13	63	1			75
01	2666	X	1554	-0-	-1112	-0-	1539	2	15	9	Y	14					89
02	2494	X	1647	-0-	-847	-0-	1633	2	14	9	Y	13					102
03	2666	X	1627	-0-	-1039	-0-	1608	2	19	9	Y	17	59	1			60
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1680	2	22	9	Y	20					80

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

11	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	212	1	6778	2	N	57					79
							63	9									
12	8866	X	7129	-0-	-1737	-0-	186	1	6892	2	N	46					125
							51	9									
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	256	1	9021	2	N	49	64	1			110
							54	9									
02	8294	X	5190	-0-	-3104	-0-	5155	2	35	9	N	32	133	1			9
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	290	1	7037	2	N	75					84
							83	9									
*04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	341	1	8737	2	N	78					162
							86	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

11	3660	X	951	-0-	-2709	-0-	29	1	911	2	N	10					71
							11	9									
12	2604	X	1801	-0-	-803	-0-	47	1	1747	2	N	6					77
							7	9									
01	2604	X	1677	-0-	-927	-0-	46	1	1610	2	N	19					96
							21	9									
02	2349	X	996	-0-	-1353	-0-	996	2			N	-0-	51	1			45
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1885	2	N	9					54
							10	9									
04	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	45	1	1150	2	N	7					61
							8	9									

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	12120	X	2938	-0-	-9182	-0-	340	1	2555	2	Y	39	86	1			70
							43	9									
12	12524	X	4314	-0-	-8210	-0-	456	1	3810	2	Y	44	58	1			56
							48	9									
01	9610	X	4933	-0-	-4677	-0-	442	1	4451	2	Y	36	40	1			52
							40	9									
02	6177	X	3196	-0-	-2981	-0-	173	1	2994	2	Y	26	32	1			46
							29	9									
03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	189	1	4587	2	Y	48	56	1			38
							53	9									
04	4620	X	3589	-0-	-1031	-0-	134	1	3421	2	Y	31	46	1			23
							34	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

11	5520	X	5098	-0-	-422	-0-	5080	2	18	9	Y	16	10	1			16
12	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4235	2	17	9	Y	15	20	1			11
01	5022	X	3991	-0-	-1031	-0-	3968	2	23	9	Y	21	21	1			11
02	4930	X	3524	-0-	-1406	-0-	3510	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	5270	X	3800	-0-	-1470	-0-	291	1	3497	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
04	4830	X	3542	-0-	-1288	-0-	321	1	3182	2	Y	35	13	1			35
							39	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

11	18090	X	13936	-0-	-4154	-0-	13882	2	54	9	Y	49					198
12	18693	X	15291	-0-	-3402	-0-	15257	2	34	9	Y	31	34	1			195
01	18693	X	16778	-0-	-1915	-0-	16758	2	20	9	Y	18	185	1			28
02	16675	X	14238	-0-	-2437	-0-	14206	2	32	9	Y	29	11	1			46
03	17825	X	15227	-0-	-2598	-0-	15209	2	18	9	Y	16	10	1			52
04	16230	X	13418	-0-	-2812	-0-	13367	2	51	9	Y	46					98

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	11464	-0-	-4616	-0-	11346	2	118	9	N	107					211
12	16616	X	10186	-0-	-6430	-0-	10052	2	134	9	N	122	184	1			149
01	16213	X	9475	-0-	-6738	-0-	9320	2	155	9	N	141	180	1			110
02	15167	X	6610	-0-	-8557	-0-	358	1	6145	2	N	97					207
							107	9									
03	12493	X	7257	-0-	-5236	-0-	286	1	6930	2	N	37	172	1			72
							41	9									
04	10410	X	7654	-0-	-2756	-0-	284	1	7247	2	N	112					184
							123	9									

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
11	3120	X	2545	-0-	-575	-0-	2534	2	11	9	N	10					146
12	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2794	2	12	9	N	11	135	1			22
01	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	2373	2	10	9	N	9					31
02	2871	X	1689	-0-	-1182	-0-	92	1	1589	2	N	7					38
							8	9									
03	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	81	1	1965	2	N	11					49
							12	9									
04	2730	X	1922	-0-	-808	-0-	72	1	1843	2	N	6					55
							7	9									

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	525	-0-	-1095	-0-	16	1	503	2	N	5					99
							6	9									
12	1054	X	591	-0-	-463	-0-	15	1	568	2	N	7	74	1			32
							8	9									
01	1209	N	686	-0-	-523	-0-	19	1	666	2	N	1					33
							1	9									
02	522	N	397	-0-	-125	-0-	391	2	6	9	N	5					38
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	21	1	522	2	N	2					40
							2	9									
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	7					47
							8	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9165	-0-	-2025	-0-	9130	2	35	9	N	32	163	1			79
12	10974	X	8815	-0-	-2159	-0-	8774	2	41	9	N	37					116
01	10974	X	8966	-0-	-2008	-0-	8929	2	37	9	N	34					150
02	8874	X	5979	-0-	-2895	-0-	326	1	5633	2	N	18					168
							20	9									
03	9486	X	6498	-0-	-2988	-0-	256	1	6222	2	N	18					186
							20	9									
04	8730	X	7205	-0-	-1525	-0-	270	1	6907	2	N	25	169	1			42
							28	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-					63
12	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					63
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					63
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	16	1	284	2	N	-0-					63
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-					63
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	11	1	278	2	N	-0-					63

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	97	-0-	-6083	-0-	3	1	94	2	N	-0-					210
12	6386	X	59	-0-	-6327	-0-	2	1	57	2	N	-0-	50	1			160
01	6386	X	24	-0-	-6362	-0-	1	1	23	2	N	-0-	112	1			48
02	5133	X	16	-0-	-5117	-0-	16	2			N	-0-					48
03	403	X	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	2	N	-0-					48
04	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

11	8820	X	6042	-0-	-2778	-0-	704	1	5314	2	N	22					254
							24	9									
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1217	1	10129	2	N	33	180	1			107
							36	9									
01	9114	X	6872	-0-	-2242	-0-	617	1	6235	2	N	18					125
							20	9									
02	6931	X	4809	-0-	-2122	-0-	261	1	4516	2	N	29					154
							32	9									
03	11377	X	6207	-0-	-5170	-0-	245	1	5939	2	N	21					175
							23	9									
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	206	1	5286	2	N	24					199
							26	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

11	47550	X	14656	-0-	-32894	-0-	14643	2	13	9	N	12					127
12	49135	X	12478	-0-	-36657	-0-	12475	2	3	9	N	3	105	1			25
01	40021	X	10069	-0-	-29952	-0-	10069	2			N	-0-					25
02	31697	X	4760	-0-	-26937	-0-	4760	2			N	-0-					25
03	24180	X	6689	-0-	-17491	-0-	264	1	6422	2	N	3					28
							3	9									
*04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	393	1	10077	2	N	12					40
							13	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

11	44520	X	34763	-0-	-9757	-0-	1042	1	33235	2	Y	442	359	1			184
							486	9									
12	46004	X	34485	-0-	-11519	-0-	893	1	33100	2	Y	447	450	1			181
							492	9									
01	46004	X	32924	-0-	-13080	-0-	895	1	31543	2	Y	442	443	1			180
							486	9									
02	40252	X	26082	-0-	-14170	-0-	25737	2	345	9	Y	314	448	1			46
03	40579	X	25230	-0-	-15349	-0-	24892	2	338	9	Y	307	209	1			144
04	32610	X	19046	-0-	-13564	-0-	18813	2	233	9	Y	212	182	1			174

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

11	840	N	420	-0-	-420	B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-				-0-
12	775	N	186	-0-	-589	B	-0-	5	1	181	2	Y	-0-				-0-
01	372	N	93	-0-	-279	B	-0-	3	1	90	2	Y	-0-				-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2152	-0-	-1148 B	-0-	65	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	83	1	3071	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2751	-0-	-287 B	-0-	76	1	2666	2	Y	8					8
							9	9									
02	2784	X	2288	-0-	-496 B	-0-	2275	2	13	9	Y	12					20
03	3162	X	1132	-0-	-2030 B	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					20
*04	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	348	1	3452	2	Y	-0-					20

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	#	1411	-0-	-419	-0-	140	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1891	#	1798	-0-	-93	-0-	178	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	254	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	1856	#	1556	-0-	-300	-0-	154	1	1402	2	N	-0-					-0-
*03	1798	#	1289	-0-	-509	-0-	128	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1809	-0-	-681	-0-	179	1	1630	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	39	85	1			78
							43	9									
*11	1350	N	823	-0-	-527	-0-	126	1	693	2	N	4					80
							4	9									
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	11	2	N	1					81
							1	9									
*01	930	N	839	-0-	-91	-0-	52	1	763	2	N	22					102
							24	9									
02	783	N	651	-0-	-132	-0-	40	1	593	2	N	16					118
							18	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	5					123
							6	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	79	1			44

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	331	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	2	N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	164	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	107	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1040	-0-	-1420	-0-	79	1	961	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	99	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	104	1	1266	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	130	1	716	2	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	53	1	778	2	N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		934	-0-	934	934	61	1	839	2	Y	31					32
							34	9									
04	T. A.		674	-0-	674	1608	49	1	597	2	Y	25	20	1			37
							28	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	2756	-0-	-9424	-0-	423	1	2333	2	Y	-0-					70
12	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1247	1	19311	2	Y	48					118
							53	9									
01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	1157	1	16843	2	Y	11					129
							12	9									
02	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	1035	1	15249	2	Y	11					140
							12	9									
03	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	1099	1	15227	2	Y	6					146
							7	9									
04	18450	X	14450	-0-	-4000	-0-	1093	1	13342	2	Y	14	94	1			66
							15	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	65	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	736	-0-	-1814	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	389	-0-	-913	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	431	-0-	-961	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	280	-0-	-1208	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	71	-0-	-979	-0-	71	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	54	1	559	2	Y	-0-					22
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					22
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	Y	-0-	16	1			6
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	Y	-0-					6
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	48	1	488	2	Y	2					8
							2	9									
04	DLQ G-10		508	-0-	508	508	49	1	458	2	Y	1					9
							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
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					5
12	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2			Y	-0-					5
01	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	5456	2			Y	-0-					5
02	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	4891	2	130	9	Y	118	114	1			9
03	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	5116	2	12	9	Y	11					20
*04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5025	2	68	9	Y	62					82

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
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
11	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			Y	-0-					2
12	4681	X	4145	-0-	-536	-0-	4145	2			Y	-0-					2
01	4588	X	3675	-0-	-913	-0-	3675	2			Y	-0-					2
02	4147	X	3978	-0-	-169	-0-	3916	2	62	9	Y	56	54	1			4
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			Y	-0-					4
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3851	2	25	9	Y	23					27

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4654	-0-	-1196	-0-	407	1	4240	2	Y	6					46
							7	9									
12	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	487	1	5163	2	Y	3					49
							3	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	612	1	5815	2	Y	5					54
							6	9									
02	5655	X	5654	-0-	-1	-0-	559	1	5086	2	Y	8	39	1			23
							9	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	547	1	5583	2	Y	7					30
							8	9									
04	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	583	1	5436	2	Y	4					34
							4	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	494	1	5139	2	Y	42					91
							46	9									
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	527	1	5588	2	Y	28	119	1			-0-
							31	9									
01	4929	X	4727	-0-	-202	-0-	446	1	4241	2	Y	36					36
							40	9									
02	4611	X	3441	-0-	-1170	-0-	336	1	3058	2	Y	43					79
							47	9									
03	4929	X	2267	-0-	-2662	-0-	200	1	2036	2	Y	28	103	1			4
							31	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	432	1	4494	2	Y	6					39
							7	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	412	1	4377	2	Y	3					42
							3	9									
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	460	1	4375	2	Y	4					46
							4	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	412	1	3746	2	Y	5	28	1			23
							6	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	407	1	4149	2	Y	5					28
							6	9									
04	DLQ G-10		4450	-0-	4450	4450	431	1	4015	2	Y	4					32
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	2	Y	-0-					116
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	342	1	3625	2	Y	-0-					116
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	397	1	3776	2	Y	17	117	1			16
							19	9									
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	379	1	3454	2	Y	4					20
							4	9									
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	356	1	3634	2	Y	7					27
							8	9									
04	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	377	1	3519	2	Y	4					31
							4	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

11	510	N	500	-0-	-10	-0-	44	1	455	2	Y	1					7
							1	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	38	1	400	2	Y	-0-					7
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	45	1	426	2	Y	1					8
							1	9									
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	46	1	417	2	Y	-0-	3	1			5
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	1					6
							1	9									
04	DLQ G-10		490	-0-	490	490	47	1	442	2	Y	1					7
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

11	510	N	391	-0-	-119	-0-	34	1	354	2	Y	3					22
							3	9									
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	38	1	404	2	Y	2	10	1			14
							2	9									
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	38	1	360	2	Y	3					17
							3	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	5					22
							6	9									
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	34	1	348	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
04	DLQ G-10		410	-0-	410	410	39	1	362	2	Y	8					17
							9	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

11	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	230	1	2396	2	Y	4					26
							4	9									
12	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	215	1	2279	2	Y	1					27
							1	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	341	1	3239	2	Y	3					30
							3	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	309	1	2812	2	Y	3	21	1			12
							3	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	263	1	2680	2	Y	4					16
							4	9									
04	DLQ G-10		2461	-0-	2461	2461	238	1	2220	2	Y	3					19
							3	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	939	1	9776	2	Y	13					68
							14	9									
12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	881	1	9343	2	Y	5					73
							6	9									
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	954	1	9069	2	Y	8					81
							9	9									
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	932	1	8482	2	Y	12	64	1			29
							13	9									
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	934	1	9527	2	Y	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		9501	-0-	9501	9501	919	1	8574	2	Y	7					49
							8	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
11	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	100	1	1040	2	Y	5					63
							6	9									
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	106	1	1123	2	Y	5	26	1			42
							6	9									
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	111	1	1053	2	Y	9					51
							10	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1037	2	Y	14					65
							15	9									
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	102	1	1037	2	Y	14	52	1			27
							15	9									
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	116	1	1085	2	Y	24					51
							26	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1908	2	Y	-0-					50
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1926	2	Y	-0-					50
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	186	1	1769	2	Y	8	55	1			3
							9	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	2	Y	2					5
							2	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	2	Y	4					9
							4	9									
04	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	191	1	1783	2	Y	1					10
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	141	1	1466	2	Y	2					18
							2	9									
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	147	1	1565	2	Y	1					19
							1	9									
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	156	1	1483	2	Y	1					20
							1	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1410	2	Y	3	11	1			12
							3	9									
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	148	1	1508	2	Y	2					14
							2	9									
04	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	157	1	1463	2	Y	2					16
							2	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	122	1	1266	2	N	-0-					109
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	119	1	1259	2	N	-0-					109
01	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	116	1	1102	2	N	-0-					109
02	1334	N	1206	-0-	-128	-0-	119	1	1087	2	N	-0-					109
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	113	1	1156	2	N	-0-					109
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	2	N	-0-					109

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1398	-0-	-702	-0-	1	1	1397	2	N	-0-					60
12	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	1	1	1450	2	N	-0-					60
01	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1	1	1391	2	N	-0-					60
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1	1	1478	2	N	-0-					60
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	630	1	1899	2	N	-0-					60
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	567	1	1248	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

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 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 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
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					17
12	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			Y	-0-					17
01	5022	X	4663	-0-	-359	-0-	4650	2	13	9	Y	12					29
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	2	6	9	Y	5					34
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4506	2	1	9	Y	1					35
04	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	4193	2			Y	-0-					35

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					16
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					16
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					21
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	Y	2					23
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					24
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			Y	-0-					24

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
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	X	684	-0-	-649	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					16
12	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	1068	2			Y	-0-					16
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					21
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	Y	2					23
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					23
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					23

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	N	-0-					175
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					175
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					175
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					175
*03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					175
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					175

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	3	Y	-0-					72
*12	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	295	1	1212	3	Y	-0-					72
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	342	1	1155	3	Y	-0-					72
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	217	1	1325	3	Y	-0-					72
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	3	Y	-0-					72
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1441	3	Y	-0-					72

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	717	-0-	-393	-0-	42	1	675	3	N	-0-					38
12	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	208	1	853	3	N	-0-					38
*01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	252	1	853	3	N	-0-					38
*02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	N	-0-					38
*03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	3	N	-0-					38
*04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	118	1	825	3	N	-0-					38

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52500	X	47347	-0-	-5153	-0-	47165	2	182	9	Y	165	157	1			205
12	53537	X	49899	-0-	-3638	-0-	49717	2	182	9	Y	165	205	1			165
01	52421	X	50019	-0-	-2402	-0-	49823	2	196	9	Y	178	183	1			160
02	48227	X	44645	-0-	-3582	-0-	44466	2	179	9	Y	163	75	1			248
03	51553	X	49361	-0-	-2192	-0-	49184	2	177	9	Y	161	360	1			49
04	48420	X	45975	-0-	-2445	-0-	45798	2	177	9	Y	161	156	1			54

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	98	1	3112	2	Y	68					212
							75	9									
12	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	73	1	2700	2	Y	55	45	1			222
							61	9									
01	3069	X	762	-0-	-2307	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					222
02	3190	X	1588	-0-	-1602	-0-	1588	2			Y	-0-	178	1			44
03	3410	X	1556	-0-	-1854	-0-	120	1	1436	2	Y	-0-					44
04	1680	X	1405	-0-	-275	-0-	129	1	1276	2	Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	12642	X	NO RPT	-0-	-12642	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

11	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	422	1	9023	2	N	8					128
							9	9									
12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	620	1	9602	2	N	17					145
							19	9									
01	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	620	1	10828	2	N	-0-					145
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	580	1	9837	2	N	-0-					145
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	620	1	10205	2	N	-0-					145
*04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	597	1	9710	2	N	-0-					145

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	362	1	3920	2	N	15					160
							17	9									
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	620	1	8794	2	N	12					172
							13	9									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	620	1	9769	2	N	-0-					172
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	580	1	9131	2	N	-0-					172
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	620	1	7860	2	N	79	184	1			67
							87	9									
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	597	1	7938	2	N	-0-					67

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4749	-0-	-1581	-0-	445	1	4304	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	620	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	620	1	6926	2	N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	580	1	6475	2	N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	620	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6583	-0-	-707	-0-	597	1	5986	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

11	3000	X	2166	-0-	-834	-0-	435	1	1731	2	N	-0-					49
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	620	1	2504	2	N	-0-					49
01	3007	X	1410	-0-	-1597	-0-	620	1	790	2	N	-0-					49
02	2813	X	1140	-0-	-1673	-0-	540	1	600	2	N	-0-					49
03	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	620	1	1390	2	N	-0-					49
04	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	600	1	765	2	N	-0-					49

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					168
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					168
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					168
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	496	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	283	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	27	1	211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 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
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	582	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	403	N	165	-0-	-238	-0-	18	1	144	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	536	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
11	T. A.		216	-0-	216	432	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		199	-0-	199	631	4	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
01	T. A.		237	-0-	237	868	5	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	T. A.		156	-0-	156	1024	4	1	152	3	Y	-0-					1
03	T. A.		141	-0-	141	1165	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1327	N	162	-0-	-1165	-0-	6	1	155	3	Y	1					1
							1	9									

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
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	23	1	1056	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	24	1	1078	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	23	1	1051	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	3	Y	3					8
							3	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	34	1	826	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

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
11	3180	X	2257	-0-	-923	-0-	186	1	2047	3	Y	22	17	1			21
							24	9									
12	3286	X	2081	-0-	-1205	-0-	156	1	1901	3	Y	22	18	1			25
							24	9									
01	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	180	1	1785	3	Y	23	34	1			14
							25	9									
02	2175	X	1860	-0-	-315	-0-	179	1	1656	3	Y	23	18	1			19
							25	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	316	1	2843	3	Y	26	19	1			26
							29	9									
*04	3000	N	3634	-0-	634	634	348	1	3258	3	Y	25	37	1			14
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	7	1	336	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	3					6
							3	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	402	1	4433	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	353	1	4288	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	449	1	4442	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	461	1	4275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	434	1	3902	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	4830	X	3909	-0-	-921	-0-	377	1	3530	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	479	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	82	1	647	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1	198	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	70	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
*04	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		42	-0-	42	42	4	1	34	3	Y	4					4
							4	9									
01	59	X	17	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	6	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

11	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	509	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	3	Y	-0-					1
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1698	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	3	Y	3					8
							3	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	1680	N	1343	-0-	-337	-0-	53	1	1283	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	975	-0-	-105	-0-	99	1 9	875	3	Y	1	1	1			1
12	1116	N	890	-0-	-226	-0-	85	1 9	803	3	Y	2	1	1			2
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	113	1 9	893	3	Y	2	3	1			1
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	104	1 9	783	3	Y	1	1	1			1
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1 9	879	3	Y	2	1	1			2
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	46	1	430	3	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	461	1 4 9	4058	3	Y	4	3	1			4
12	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	390	1 3 9	3666	3	Y	3	3	1			4
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	473	1 4 9	3739	3	Y	4	6	1			2
02	4379	X	3973	-0-	-406	-0-	466	1 4 9	3503	3	Y	4	3	1			3
03	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	354	1 4 9	3185	3	Y	4	3	1			4
04	4440	X	3368	-0-	-1072	-0-	324	1 6 9	3038	3	Y	5	7	1			2

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	59	1 2 9	517	3	Y	2	2	1			2
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	665	3	Y	3	2	1			3
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	668	3	Y	3	4	1			2
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	616	3	Y	2	2	1			2
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	981	3	Y	3	2	1			3
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	937	3	Y	2	4	1			1

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	602	3	Y	2	2	1			2
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	45	1 3 9	548	3	Y	3	2	1			3
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	55	1 1 9	545	3	Y	1	3	1			1
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	44	1 3 9	412	3	Y	3	2	1			2
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	328	3	Y	3	2	1			3
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	36	1 2 9	337	3	Y	2	4	1			1

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
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	112	1	990	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	281	1	2220	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	286	1	2152	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	278	1	1999	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	2430	N	2094	-0-	-336	-0-	202	1	1890	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

11	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	156	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	203	N	64	-0-	-139	-0-	6	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	188	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	6	1			3
02	203	N	38	-0-	-165	-0-	1	1	35	3	Y	2					5
							2	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	6	3	1			6
							7	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	59	1	552	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	11	1	127	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	9	1	115	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	13	1	124	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	114 133	1 9	1261	3	Y	121	94	1			114
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109 130	1 9	1323	3	Y	118	97	1			135
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	171 139	1 9	1696	3	Y	126	184	1			77
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	134 135	1 9	1244	3	Y	123	96	1			104
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	124 149	1 9	1111	3	Y	135	100	1			139
04	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	106 150	1 9	997	3	Y	136	202	1			73

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5493	-0-	2493	6183	117	1	5345	3	Y	28	28	1			31
							31	9									
12	10992	X	4809	-0-	-6183	-0-	106	1	4664	3	Y	35	30	1			36
							39	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	101	1	4500	3	Y	36	41	1			31
							40	9									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	81	1	3474	3	Y	18					49
							20	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	130	1	3166	3	Y	25	33	1			41
							28	9									
04	5250	X	3334	-0-	-1916	-0-	130	1	3165	3	Y	35	38	1			38
							39	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	N	25	19	1			23
							28	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	66	1	801	3	N	23	19	1			27
							25	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	102	1	1006	3	N	25	37	1			15
							28	9									
02	667	N	300	-0-	-367	-0-	27	1	247	3	N	24	19	1			20
							26	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	N	28	20	1			28
							31	9									
04	990	N	561	-0-	-429	-0-	51	1	479	3	N	28	41	1			15
							31	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	85	1	3892	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	4371	X	4077	-0-	-294	-0-	90	1	3980	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	98	1	4402	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	4089	X	3890	-0-	-199	-0-	88	1	3799	3	Y	3					8
							3	9									
03	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	144	1	3515	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	3602	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	2					2
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	11	1	89	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	15	1	111	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	87	1	959	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	76	1	925	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	61	1	599	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1091	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

11	570	N	169	-0-	-401	-0-	13	1	145	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	10	1	118	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	7	1	71	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	12	1	111	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	12	7	1			6
							13	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

11	22	X	13	-0-	-9	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	59	18	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	68	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
*04	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	99	1	1097	3	Y	19	15	1			18
							21	9									
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	93	1	1130	3	Y	19	15	1			22
							21	9									
01	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	112	1	1111	3	Y	19	29	1			12
							21	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	129	1	1196	3	Y	20	15	1			17
							22	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	3	Y	21	16	1			22
							23	9									
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1312	3	Y	22	32	1			12
							24	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

11	600	N	572	-0-	-28	-0-	12	1	556	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	10	1	463	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	582	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	11	1	486	3	Y	3					8
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	13	1	318	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	254	-0-	-152	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	12	1	292	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		239	-0-	239	472	4	1	188	3	Y	43	32	1			46
							47	9									
12	T. A.		21	-0-	21	493	14	3	7	9	Y	6	45	1			7
01	604	N	111	-0-	-493	-0-	2	1	81	3	Y	25	10	1			22
							28	9									
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	3	1	144	3	Y	29					51
							32	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	10	35	1			26
							11	9									
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	17	3	Y	3	24	1			5
							3	9									

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
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	231	1	1370	3	Y	-0-					26
*12	1891	N	1397	-0-	-494	-0-	271	1	1126	3	Y	-0-					26
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	521	1	1590	3	Y	-0-					26
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	494	1	1400	3	Y	-0-					26
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	344	1	1348	3	Y	-0-					26
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	365	1	1269	3	Y	-0-					26

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
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	356	1	2107	3	Y	-0-					38
*12	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	406	1	1694	3	Y	-0-					38
*01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	729	1	2229	3	Y	-0-					38
*02	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	541	1	1528	3	Y	-0-					38
*03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	584	1	2287	3	Y	-0-					38
*04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	605	1	2104	3	Y	-0-					38

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
11	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	97	1	1525	3	N	-0-					-0-
*12	2449	X	1874	-0-	-575	-0-	530	1	1344	3	N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	595	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	280	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	217	1	1508	3	N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	135	1	799	3	Y	-0-					38
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	Y	-0-					38
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	255	1	777	3	Y	-0-					38
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	570	3	Y	-0-					38
*03	806	N	748	-0-	-58	-0-	152	1	596	3	Y	-0-					38
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	193	1	672	3	Y	-0-					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
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	84	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	295	-0-	-46	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	66	1	231	3	Y	-0-					-0-

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
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1320	3	N	-0-					99
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					99
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					99
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					99
*03	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					99
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					99

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	495	1	227	2	Y	1					18
							1	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	313	1	420	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	596	1	1105	2	Y	8					13
							9	9									
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	690	1	1923	2	Y	58					71
							64	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	696	1	1133	2	Y	4					75
							4	9									
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	Y	3					78
							3	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	243	-0-	-477	-0-	166	1	76	2	Y	1					37
							1	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	365	1	491	2	Y	5	31	1			11
							6	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	97	1	181	2	Y	3					14
							3	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	Y	13					27
							14	9									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	93	1	152	2	Y	1					28
							1	9									
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	284	1	523	2	Y	4					32
							4	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	183	1	1499	2	Y	-0-					49
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	Y	-0-					49
*07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	207	1	1119	2	Y	-0-					49
*08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	-0-					49
*09	1620	X	1208	-0-	-412	-0-	179	1	1029	2	Y	-0-					49
*10	1674	X	990	-0-	-684	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					49
*11	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	165	1	1106	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
*12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	190	1	1308	2	Y	-0-					49
*01	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	210	1	1615	2	Y	-0-					49
*02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	199	1	1315	2	Y	-0-					49
*03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	250	1	1756	2	Y	-0-					49
*04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	278	1	1621	2	Y	1	1	8			49
							1	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

11	2220	X	984	-0-	-1236	-0-	124	1	827	2	Y	30	2	8			65
							33	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	97	1	668	2	Y	2700	2695	8			70
							2970	9									
01	1488	N	915	-0-	-573	-0-	104	1	799	2	Y	11					81
							12	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	147	1	976	2	Y	-0-					81
03	3069	X	1274	-0-	-1795	-0-	159	1	1113	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
04	2970	X	1088	-0-	-1882	-0-	159	1	926	2	Y	3					84
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	118	1	790	2	Y	7	2	8			115
							8	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	830	2	Y	14	1	8			128
							15	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	Y	31					159
							34	9									
02	899	N	489	-0-	-410	-0-	64	1	424	2	Y	1					160
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	Y	97	195	1	3	8	59
							107	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	167	1	978	2	Y	38	2	8			95
							42	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

*09	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	266	1	1531	2	Y	11	1	8			164
							12	9									
*10	2108	X	1379	-0-	-729	-0-	211	1	1168	2	Y	-0-					164
*11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	2	Y	-0-					164
*12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2079	2	Y	1	1	8			164
							1	9									
*01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	389	1	2988	2	Y	-0-					164
*02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	2	Y	-0-					164
*03	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	254	1	1784	2	Y	-0-	154	1			10
04	3270	X	1402	-0-	-1868	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-					10

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	167	1	1115	2	Y	-0-					31
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					31
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	145	1	1105	2	Y	-0-					31
02	1247	N	918	-0-	-329	-0-	120	1	798	2	Y	-0-					31
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	125	1	876	2	Y	4					35
							4	9									
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	91	1	534	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					139
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					139
02	290	N	1	-0-	-289	-0-	1	2			N	-0-					139
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					139
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					139

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	142	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	152	1	2753	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	2914	N	2820	-0-	-94	-0-	2718	3	102	9	Y	93	80	1			16
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	3	13	9	Y	12	23	1			5
03	2914	N	2316	-0-	-598	-0-	2307	3	9	9	Y	8	11	1			2
04	2730	N	2312	-0-	-418	-0-	2297	3	15	9	Y	14	14	1			2

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2265	-0-	-277	-0-	122	1	2143	3	N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	2003	3	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	57	1	1829	3	N	3					3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	420	-0-	-1080	-0-	19	1	383	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	296	1	5750	2	Y	280	254	0			29
							308	9									
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	107	1	2377	3	Y	49	69	1			9
							54	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	113	1	2433	3	Y	115	113	1			11
							127	9									
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	35	1	747	3	Y	49	53	1			7
							54	9									
*04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	281	225	1			63
							309	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1639	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1341	3	9	9	Y	8	8	1			3
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1565	3	18	9	Y	16	15	1			4

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

11	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	196	1	4016	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	201	1	3911	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	174	1	3860	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	3799	X	3297	-0-	-502	-0-	146	1	3126	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	4371	X	3214	-0-	-1157	-0-	140	1	3041	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	4230	X	3642	-0-	-588	-0-	159	1	3448	3	Y	32	28	1			8
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	75	62	0			13
							83	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	3	34	9	Y	31	37	1			7
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	3	52	9	Y	47	45	1			9
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	383	3	13	9	Y	12	17	1			4
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	343	3	19	9	Y	17	18	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2444	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	111	1	2001	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	1457	N	385	-0-	-1072	-0-	382	3	3	9	Y	3	5	1			1
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	Y	30	26	1			5

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

11	540	N	232	-0-	-308	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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 #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	33	1	741	3	Y	37	34	1			5
							41	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	26	1	574	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	27	1	575	3	Y	21	18	1			4
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	117	3	14	9	Y	13	13	1			3
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1			2
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	122	3	18	9	Y	16	15	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	2831	-0-	-216	-0-	144	1	2687	2	Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	153	1	2777	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2465	3	10	9	Y	9	10	1			2
02	3306	X	1736	-0-	-1570	-0-	1726	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	3317	X	556	-0-	-2761	-0-	554	3	2	9	Y	2	3	1			1
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2916	3	20	9	Y	18	16	1			3

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					37
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-	37	7			-0-
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1666	3	103	9	N	94	70	1			24
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5054	3	24	9	N	22					46
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3175	3	21	9	N	19					65

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
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	2219	2	66	9	N	60	53	1			13
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2405	2	63	9	N	57	65	1			5
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1343	3	52	9	N	47	45	1			7
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	104	1			20
03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2151	3	102	9	N	93	84	1			29
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2248	3	121	9	N	110	109	1	1	6	29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	809	2	44	9	N	40					98
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					98
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	N	-0-	98	7			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	25	1	860	3	N	137	127	1			10
							151	9									
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	76	1	1568	2	Y	30	33	0			6
							33	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	43	1	926	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	49	1	1069	3	Y	42	36	1			11
							46	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

11	2670	X	287	-0-	-2383	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	259	-0-	-175	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	143	1	2937	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	171	1	3326	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3289	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	151	1	3231	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	131	1	2832	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
04	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	136	1	2931	3	Y	31	28	1			7
							34	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	146	1	2566	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	49	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	70	1	2455	3	Y	-0-					-0-
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

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
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	962	1	12398	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	972	1	11750	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	529	1	11704	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	501	1	10753	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	11036	X	10037	-0-	-999	-0-	442	1	9561	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
*04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	500	1	10798	3	Y	31	28	1			7
							34	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	3	N	-0-					-0-
02	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	76	1	2775	3	N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	3	N	-0-					-0-
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	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
11	6210	X	5516	-0-	-694	-0-	543	1	4973	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4569	-0-	-763	-0-	514	1	4040	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5830	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5729	3	20	9	Y	18	18	1			3
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5441	3	14	9	Y	13	13	1			3
*04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5792	3	25	9	Y	23	22	1			4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	138	1	2577	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2134	-0-	-346	-0-	111	1	2006	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2046	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2900	N	3208	-0-	308	308	3184	3	24	9	Y	22	20	1			5
03	3100	N	2843	-0-	-257	51	2828	3	15	9	Y	14	15	1			4
*04	2343	N	2292	-0-	-51	-0-	2271	3	21	9	Y	19	19	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	780	-0-	-270	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	730	3	183	9	Y	166	140	1			27
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	25	1			5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4	9	Y	4	7	1			2
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6	7	1			1

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	26	15	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	977	896	0			352
							1075	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	352	0			-0-
01	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

11	5310	X	4421	-0-	-889	-0-	224	1	4197	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	265	1	4799	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5760	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	5336	X	4515	-0-	-821	-0-	4501	3	14	9	Y	13	13	1			3
03	5704	X	3009	-0-	-2695	-0-	3002	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	5520	X	3739	-0-	-1781	-0-	3725	3	14	9	Y	13	13	1			2

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

11	480	N	471	-0-	-9	-0-	461	2	10	9	Y	9					16
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	551	2	34	9	Y	31	41	0			6
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	520	3	58	9	Y	53	44	1			15
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	508	3	59	9	Y	54					69
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	565	3	45	9	Y	41	77	1			33
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	457	3	43	9	Y	39	25	1			47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	488	-0-	-287	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	209	-0-	-2178	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	2233	X	131	-0-	-2102	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	620	X	99	-0-	-521	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	253	-0-	-347	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					46
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					46
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-	46	7			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	N	53					53
							58	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2694	2	14	9	N	13					59
12	1395	X	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-					59
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-	59	7			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	15185	-0-	12085	12085	420	1	14675	3	N	82	57	1			25
							90	9									
*04	3000	N	13687	-0-	10687	22772	408	1	13278	3	N	1					26
							1	9									

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
11	3000	N	3412	-0-	412	412	173	1	3239	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3052	-0-	-48	364	159	1	2872	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	2635	N	1639	-0-	-996	-0-	1630	3	9	9	Y	8	9	1			2
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	1840	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1763	3	15	9	Y	14	13	1			3

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3538	-0-	-2252	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

11	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

11	2160	N	1307	-0-	-853	-0-	1297	2	10	9	Y	9					15
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	Y	26	37	0			4
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1661	3	133	9	Y	121	93	1			32
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2004	3	85	9	Y	77					109
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1738	3	51	9	Y	46	108	1			47
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	3	46	9	Y	42	31	1			58

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					37
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					37
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	3	N	-0-	37	7			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	38	1	1397	3	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	3	N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	40	1	1321	3	N	80					80
							88	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4555	2	6	9	N	5					28
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					28
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	3	N	-0-	28	7			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	111	1	4046	3	N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	144	1	5039	3	N	-0-					-0-
*04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	161	1	5265	3	N	34					34
							37	9									

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

11	5100	X	4083	-0-	-1017	-0-	3944	2	139	9	Y	126	120	1			28
12	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4078	2	125	9	Y	114	133	1			9
01	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3758	3	188	9	Y	171	154	1			26
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3653	3	259	9	Y	235	219	1			42
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3853	3	198	9	Y	180	166	1			56
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4073	3	219	9	Y	199	200	1	2	6	53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

11	2520	N	1367	-0-	-1153	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			Y	-0-					-0-
01	3052	X	2999	-0-	-53	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	344	-0-	-2716	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					40
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					40
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	274	1	4782	3	N	-0-	40	7			-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	122	1	4450	3	N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4534	3	N	-0-					-0-
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	128	1	221	2	N	52					52
							3942	3	57	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					107
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					107
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-	107	7			-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2396	3	125	9	N	114					114
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	N	3					117
*04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2107	3	6	9	N	5	88	1	9 6		25

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					25
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-	25	7			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	22					22
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1078	-0-	-422	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	Y	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	942	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					37
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-	37	7			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	357	3	44	9	N	40					40
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					40
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3446	-0-	346	346	3432	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	2900	N	3505	-0-	605	951	3505	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2323	-0-	-777	174	2323	3			Y	-0-					-0-
*04	3800	X	3626	-0-	-174	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	100	1	3800	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	144	1	3642	3	Y	-0-					-0-
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	134	1	3496	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3245	-0-	-90	-0-	86	1	3159	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	87	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	88	1	3239	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	2076	-0-	-156	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-	5	7			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	3	11	9	N	10					10
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	494	1	9252	2	Y	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	507	1	9166	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9978	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	8903	X	8142	-0-	-761	-0-	8129	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8695	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	9210	X	7717	-0-	-1493	-0-	7700	3	17	9	Y	15	14	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	4168	2	45	9	N	41	83	1			18
12	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2			N	-0-					18
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3766	3	207	9	N	188	170	1			36
02	4002	X	3963	-0-	-39	-0-	3820	3	143	9	N	130	97	1			69
03	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4004	3	143	9	N	130	130	1			69
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4117	3	230	9	N	209	152	1			126

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
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	682	3	147	9	Y	134	114	1			22
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	613	3	13	9	Y	12	29	1			5
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	619	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	633	3	17	9	Y	15	15	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

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
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1884	2	26	9	N	24					50
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					50
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	3	N	-0-	50	7			-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	3	N	-0-					-0-
*04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	2536	3	N	198					198
							218	9									

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	63	1	2361	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	82	1	2065	3	Y	-0-	2	1			7
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	Y	-0-					7
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	3	Y	-0-					7
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	50	1	1771	3	Y	6					13
							7	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	55	1	2016	3	Y	1					14
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	2	Y	28	23	0			5
							31	9									
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	489	3	8	9	Y	7	10	1			2
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2118	3	54	9	Y	49	43	1			8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	3	19	9	Y	17	21	1			4
*04	3000	N	3624	-0-	624	624	3516	3	108	9	Y	98	87	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	1548	2	19	9	N	17					153
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1724	2	35	9	N	32	160	1			25
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	25	7			-0-
02	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2799	3	64	9	N	58					58
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2545	3	19	9	N	17					75
*04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	N	10					85

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5588	2	135	9	Y	123	116	1			27
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6046	2	128	9	Y	116	134	1			9
01	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5341	3	179	9	Y	163	148	1			24
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5133	3	250	9	Y	227	211	1			40
03	5704	X	5162	-0-	-542	-0-	4982	3	180	9	Y	164	154	1			50
04	5520	X	5488	-0-	-32	-0-	5295	3	193	9	Y	175	176	1	1	6	48

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	3	N	-0-	25	7			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	3	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	N	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	3	N	56					56
							62	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	14	18	0			6
							15	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1661	3	431	9	Y	392	342	1			57
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1050	3	107	9	Y	97	90	1			64
03	1302	N	707	-0-	-595	-0-	668	3	39	9	Y	35	74	1			25
04	1260	N	523	-0-	-737	-0-	491	3	32	9	Y	29	39	1			15

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1547	2	201	9	N	183	166	1			40
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1917	2	219	9	N	199	223	1			16
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1157	3	221	9	N	201	187	1			30
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1091	3	286	9	N	260	243	1			47
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1212	3	287	9	N	261	231	1			77
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1533	3	297	9	N	270	273	1	2	6	72

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

11	6060	X	4809	-0-	-1251	-0-	4806	2	3	9	N	3					30
12	6262	X	5012	-0-	-1250	-0-	5012	2			N	-0-					30
01	5890	X	4234	-0-	-1656	-0-	4234	3			N	-0-	30	7			-0-
02	5249	X	4078	-0-	-1171	-0-	4028	3	50	9	N	45					45
03	5022	X	4352	-0-	-670	-0-	4343	3	9	9	N	8					53
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5105	3	13	9	N	12					65

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	174	1	3251	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	180	1	3258	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3287	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	3219	X	2943	-0-	-276	-0-	2929	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	2934	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	3330	X	2847	-0-	-483	-0-	2830	3	17	9	Y	15	14	1			5

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	N	4					4
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1815	2	43	9	Y	39	24	0			20
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1706	3	15	9	Y	14	16	1			5
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	20	9	Y	18					23
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1636	3	14	9	Y	13	26	1			10
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1516	3	17	9	Y	15	9	1			16

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	2782	-0-	-2147	-0-	2779	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	4611	X	2806	-0-	-1805	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3072	-0-	-1733	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3023	-0-	-1447	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

11	6870	X	6836	-0-	-34	-0-	6599	2	237	9	Y	215	203	1			47
12	7099	X	4091	-0-	-3008	-0-	3966	2	125	9	Y	114	152	1			9
01	6324	X	4913	-0-	-1411	-0-	4674	3	239	9	Y	217	195	1			31
02	5916	X	1423	-0-	-4493	-0-	1326	3	97	9	Y	88	99	1			20
03	6324	X	704	-0-	-5620	-0-	619	3	85	9	Y	77	72	1			25
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					25

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	35	30	0			14
							39	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	23	31	1			6
							25	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	287	3	42	9	Y	38	38	1			6
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	322	3	116	9	Y	105	66	1			45
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	80	1			25
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	676	3	155	9	Y	141	123	1			43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		84	-0-	84	338	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	189	-0-	-338	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5300	3	45	9	Y	41	36	1			7
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3832	3	34	9	Y	31	32	1			6
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4378	3	28	9	Y	25	26	1			5
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	3	48	9	Y	44	41	1			8

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	N	14					63
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					63
01	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	167	1	2912	3	N	-0-	63	7			-0-
02	2900	N	2930	-0-	30	30	78	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	2856	N	2826	-0-	-30	-0-	78	1	2748	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3131	-0-	131	131	89	1	2888	3	N	140					140
							154	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1814	-0-	1814	1814	318	1	1483	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
02	T. A.		4764	-0-	4764	6578	292	1	4438	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	T. A.		3026	-0-	3026	9604	145	1	2870	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*04	11951	X	2347	-0-	-9604	-0-	221	1	2111	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					88
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					88
01	3100	N	11047	-0-	7947	7947	11047	3			N	-0-	88	7			-0-
02	2900	N	10053	-0-	7153	15100	9901	3	152	9	N	138	118	1			20
03	3100	N	9295	-0-	6195	21295	9275	3	20	9	N	18					38
*04	29017	X	7722	-0-	-21295	-0-	7713	3	9	9	N	8					46

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
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	128	1	2393	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	3100	N	3365	-0-	265	265	165	1	2989	2	Y	192	159	0			34
							211	9									
01	3601	X	3336	-0-	-265	-0-	3150	3	186	9	Y	169	170	1			33
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3027	3	211	9	Y	192	189	1			36
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3276	3	165	9	Y	150	155	1			31
*04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	856	3	72	9	Y	65	82	1			14

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

11	600	N	541	-0-	-59	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	15	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

11	4560	X	2339	-0-	-2221	-0-	2337	2	2	9	Y	2					5
12	4712	X	2360	-0-	-2352	-0-	2354	2	6	9	Y	5	9	0			1
01	4619	X	1286	-0-	-3333	-0-	1282	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	3248	X	1055	-0-	-2193	-0-	1051	3	4	9	Y	4					5
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3095	3	10	9	Y	9	10	1			4
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3512	3	13	9	Y	12	5	1			11

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					35
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					35
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	35	7			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	3	41	9	N	37					37
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					37

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
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	210	1	3931	2	Y	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	192	1	3482	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3269	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4160	3	18	9	Y	16	17	1			3
*04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4085	3	29	9	Y	26	25	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	9	1	208	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	183	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	21	19	1			6
							23	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

11	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1242	2			Y	-0-					9
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					9
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	86	1	1489	3	Y	1					10
							1	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	3	12	1			1
							3	9									
03	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	29	1	1011	3	Y	1					2
							1	9									
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	42	1	1360	3	Y	2					4
							2	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6190	2	30	9	Y	27	53	1			7
12	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2			Y	-0-					7
01	6975	X	4397	-0-	-2578	-0-	237	1	4147	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	6525	X	4269	-0-	-2256	-0-	114	1	4125	3	Y	27	22	1			12
							30	9									
03	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	175	1	6105	3	Y	51	46	1			17
							56	9									
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	195	1	6320	3	Y	37					54
							41	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

11	4680	X	373	-0-	-4307	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	2521	-0-	-2036	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3043	-0-	-2134	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
02	4843	X	592	-0-	-4251	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					43
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-	43	7			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	466	3	94	9	N	85					85
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	70	1			21
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	3	9	9	N	8					29

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	744	N	460	-0-	-284	-0-	20	1	431	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	713	3	Y	35	31	1			5
							39	9									
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	200	1	4100	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	210	1	4079	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	230	1	5101	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	208	1	4452	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4220	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	240	1	5196	3	Y	29	27	1			9
							32	9									

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	18	1	400	2	N	-0-					90
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					90
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	22	1	373	3	N	-0-	90	7			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	101					101
							111	9									

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*04	139	N	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
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	157	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					32
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					32
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	187	1	3267	3	N	-0-	32	7			-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	92	1	3361	3	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	88	1	3103	3	N	-0-					-0-
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	88	1	2854	3	N	115					115
							127	9									

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
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1885	-0-	-665	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4229	-0-	1129	1129	228	1	4001	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2605	-0-	-295	834	69	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2794	-0-	-306	528	78	1	2716	3	N	-0-					-0-
*04	2984	X	2456	-0-	-528	-0-	74	1	2382	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4307	-0-	4307	4307	187	1	3283	3	Y	761	363	1			398
							837	9									
02	T. A.		11353	-0-	11353	15660	290	1	10581	3	Y	438	364	1			472
							482	9									
03	T. A.		9117	-0-	9117	24777	252	1	8813	3	Y	47	182	1			337
							52	9									
*04	32909	X	8132	-0-	-24777	-0-	242	1	7865	3	Y	23	208	1			152
							25	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

11	11250	X	9815	-0-	-1435	-0-	422	1	9393	2	Y	-0-					-0-
12	11439	X	9847	-0-	-1592	-0-	423	1	9424	2	Y	-0-					-0-
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	559	1	9778	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	254	1	9296	3	Y	-0-	1	1			1
03	9858	X	9561	-0-	-297	-0-	266	1	9295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9540	X	8966	-0-	-574	-0-	267	1	8670	3	Y	26	13	1			13
							29	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

11	330	N	300	-0-	-30	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	371	1	3848	2	Y	88	123	0			38
							97	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	2	Y	94	103	0			29
							103	9									
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5160	3	382	9	Y	347	299	1	29	7	48
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3601	3	580	9	Y	527	339	1			236
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4748	3	436	9	Y	396	479	1			153
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4347	3	448	9	Y	407	414	1			146

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490

11	510	N	397	-0-	-113	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	355	1	3682	2	Y	35	51	1			14
							39	9									
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	452	1	5230	2	Y	54	52	0			16
							59	9									
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5892	3	171	9	Y	155	133	1	16	7	22
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5986	3	377	9	Y	343	215	1			150
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2641	3	95	9	Y	86	179	1			57
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5801	3	235	9	Y	214	201	1			70

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

11	1200	N	862	-0-	-338	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	700	3	12	9	Y	11	9	1	3	7	2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	961	N	589	-0-	-372	-0-	582	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	566	3	11	9	Y	10	10	1			2

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4					84
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					84
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	84	7			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	3	118	9	N	107					107
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					110
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5	93	1			22

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1	1	7	-0-
							2	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	6	1	134	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	556	3	21	9	Y	19	16	1	3	7	3
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	3	23	9	Y	21	20	1			4
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	434	3	20	9	Y	18	18	1			3

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					32
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					32
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	32	7			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	3	58	9	N	53					53
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	3	10	9	N	9					62
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3					65

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					104
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	2	23	9	N	21	100	1			25
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	25	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	38	35	0			7
							42	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	29	33	0			3
							32	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	32	28	1	3	7	4
							35	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	31	29	1			8
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	70	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3927	-0-	827	827	100	1	3488	3	Y	308	202	1			106
							339	9									
*04	3000	N	4164	-0-	1164	1991	124	1	4033	3	Y	6	46	1			66
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	141	1	2464	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	1425	-0-	-1301	-0-	38	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	450	-0-	-2464	-0-	12	1	438	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9	9	N	8					40
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					40
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-	40	7			-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	100	1			17
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2343	3	12	9	N	11					28
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	3	22	9	N	20					48

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	34	1	195	2	Y	2					9
							2	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	185	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2099	3	88	9	Y	80	67	1	2	7	13
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2368	3	99	9	Y	90	87	1			16
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1730	3	53	9	Y	48	53	1			11
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1808	3	90	9	Y	82	79	1			14

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	2			Y	-0-					-0-
12	2992	N	2327	-0-	-665	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
*04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	354	1	2058	2	Y	5					85
							6	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	303	1	1581	2	Y	6	68	1			23
							7	9									
01	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	413	1	1928	2	Y	21	14	1	23	7	7
							23	9									
02	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	138	1	2098	2	Y	20	25	1			2
							22	9									
03	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	85	1	1680	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
04	2430	X	317	-0-	-2113	-0-	28	1	267	2	Y	20	23	1			5
							22	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	3	Y	15	22	1			4
							17	9									
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2348	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	80	1	2077	3	Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	63	1	2313	3	Y	11					11
							12	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	64	1	2254	3	Y	8					19
							9	9									
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	61	1	2252	3	Y	14	11	1			22
							15	9									

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					2
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1401	-0-	1401	1401	76	1	1325	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3267	-0-	3267	4668	87	1	3180	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2318	-0-	2318	6986	65	1	2253	3	N	-0-					-0-
*04	8209	X	1223	-0-	-6986	-0-	37	1	1182	3	N	4					4
							4	9									

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	164	1	952	2	Y	7					15
							8	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	116	1	1102	2	Y	29	31	1			6
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	68	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	3	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	3	N	-0-					-0-
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	3	N	5					5
							6	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					20
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-	20	7			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	N	27					27
							30	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	Y	53	54	0			10
							58	9									
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	Y	58	62	0			6
							64	9									
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	38	33	1	6	7	5
							42	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	131	1	2800	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	80	75	1			11
							88	9									
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	62	57	1			16
							68	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					149
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					149
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	938	3	191	9	N	174	274	1			49
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1031	3	128	9	N	116	97	1			68
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1760	3	124	9	N	113	130	1			51
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1125	3	46	9	N	42	42	1			51

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	39	1	229	2	Y	7					18
							8	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	45	29	1	16	7	16
							50	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	637	2	Y	56	64	1			8
							62	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	Y	40	30	1			18
							44	9									
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	Y	60	63	1			15
							66	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	55	1	982	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	24	1	779	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2985	-0-	2985	7006	2985	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3436	-0-	3436	10442	3436	2			Y	-0-					-0-
01	11282	X	840	-0-	-10442	-0-	827	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
*04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3114	-0-	14	14	87	1	3027	3	N	-0-					-0-
*04	1297	N	1283	-0-	-14	-0-	39	1	1244	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

11	420	N	373	-0-	-47	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	347	3	15	9	Y	14	12	1	3	7	2
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	341	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	358	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	338	3	18	9	Y	16	15	1			2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	33	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					58
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					58
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-	58	7			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1791	3	68	9	N	62					62
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	N	19					81
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2					83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					18
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					18
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-	18	7			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	3	N	15					15
							17	9									

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	3	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	134	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	88	1	3089	3	N	-0-					-0-
*04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	203	1	6575	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	201	1	4460	2	Y	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	247	1	4310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3828	X	3351	-0-	-477	-0-	89	1	3262	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	97	1	3384	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3529	-0-	-1121	-0-	105	1	3413	3	Y	10	5	1			5
							11	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3044	-0-	-784	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	3	285	9	N	259	186	1	34	7	73
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	3	96	9	N	87					160
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	3	79	9	N	72	180	1			52
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	83	3	121	9	N	110					162

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	N	5					65
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					65
01	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	1613	3			N	-0-	65	7			-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1625	3	136	9	N	124					124
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1754	3	8	9	N	7	76	1			55
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	3	10	9	N	9					64

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					12
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-	12	7			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
02	5249	X	4281	-0-	-968	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4772	-0-	-658	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5					68
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					68
01	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	2251	3	176	9	N	160	171	1			57
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2233	3	133	9	N	121	97	1			81
03	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2233	3	139	9	N	126	130	1			77
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2305	3	140	9	N	127	98	1			106

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					55
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					55
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	55	7			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	57	3	64	9	N	58					58
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5					63
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	N	2					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3601	-0-	701	701	96	1	3505	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	794	88	1	3105	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2435	-0-	-565	229	72	1	2363	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

11	720	N	385	-0-	-335	-0-	385	2			N	-0-					42
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					42
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1303	3	N	-0-	42	7			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	3	N	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	N	118					118
							130	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

11	1290	X	488	-0-	-802	-0-	488	2			N	-0-					20
12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
01	1240	X	483	-0-	-757	-0-	27	1	456	3	N	-0-	20	7			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	16	1	535	3	N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	-0-					-0-
*04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

11	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	71	1	2654	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	105	1	2636	3	Y	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	107	1	2764	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2910	-0-	10	10	76	1	2790	3	Y	40	27	1			13
							44	9									
03	2649	N	2639	-0-	-10	-0-	73	1	2566	3	Y	-0-					13
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	3	Y	8	5	1			16
							9	9									

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					60
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	60	7			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	30	3	44	9	N	40					40
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					40
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	167	2	70	9	Y	64	41	0			33
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	2	26	9	Y	24	43	0			14
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	163	3	50	9	Y	45	33	1	14	7	12
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	84	3	24	9	Y	22					34
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	10	3	2	9	Y	2	24	1			12
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	107	3	25	9	Y	23	11	1			24

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

11	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					47
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					47
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-	47	7			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	180	3	78	9	N	71					71
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5					76
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					76

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	1302	X	636	-0-	-666	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	1520	-0-	-1301	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					92
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					92
01	1550	X	888	-0-	-662	-0-	888	3			N	-0-	92	7			-0-
02	1450	X	1311	-0-	-139	-0-	1197	3	114	9	N	104					104
03	1550	X	1047	-0-	-503	-0-	1047	3			N	-0-	89	1			15
*04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1882	3	4	9	N	4					19

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	141	1	2470	3	N	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	69	1	2519	3	N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	N	-0-					-0-
*04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	77	1	2494	3	N	5					5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5					89
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					89
01	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1100	3	190	9	N	173	217	1			45
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1144	3	128	9	N	116	97	1			64
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1089	3	128	9	N	116	130	1			50
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1056	3	141	9	N	128	98	1			80

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

11	3000	N	1956	-0-	-1044	988	84	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	3009	N	2021	-0-	-988	-0-	87	1	1934	2	Y	-0-					-0-
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	5480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4814	X	4477	-0-	-337	-0-	119	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	118	1	4155	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3903	-0-	-1557	-0-	116	1	3775	3	Y	11	6	1			5
							12	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					37
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	3	N	-0-	37	7			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	70					70
							77	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					19
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					19
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	3	N	-0-	19	7			-0-
02	2262	X	2214	-0-	-48	-0-	59	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	53	1	1849	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	54	1	1728	3	N	110					110
							121	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	20	18	1	3	7	2
							22	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	31	29	1			8
							34	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

11	3000	N	3748	-0-	748	3020	3742	2	6	9	N	5					22
12	3100	N	3653	-0-	553	3573	3653	2			N	-0-					22
01	6397	X	2824	-0-	-3573	-0-	2824	3			N	-0-	22	7			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2541	3	118	9	N	107	94	1			13
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2522	3	21	9	N	19					32
*04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	N	10					42

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5					84
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	N	4	64	1			24
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-	24	7			-0-
02	2900	N	3000	-0-	100	100	2931	3	69	9	N	63					63
03	2977	N	2877	-0-	-100	-0-	2848	3	29	9	N	26					89
*04	3000	N	3062	-0-	62	62	3045	3	17	9	N	15					104

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	871	-0-	-1829	-0-	37	1	834	2	N	-0-					33
12	2790	X	807	-0-	-1983	-0-	35	1	772	2	N	-0-					33
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	33	7			-0-
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	N	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	782	3	N	3	1	1			2
							3	9									

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
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4051	2	46	9	N	42	86	1			26
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					26
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	259	1	4527	3	N	54	26	7			54
							59	9									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	117	1	4245	3	N	-0-					54
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	117	1	4081	3	N	2					56
							2	9									
*04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	121	1	3934	3	N	-0-					56

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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	686	3	19	9	N	17					17
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	N	8					25
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					27

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1642	-0-	-2258	-0-	240	1	1394	2	Y	7					12
							8	9									
12	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	204	1	1063	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
01	2232	X	1249	-0-	-983	-0-	217	1	1013	2	Y	17	11	1	9	7	6
							19	9									
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
03	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	74	1	1462	2	Y	20	14	1			9
							22	9									
04	1200	N	868	-0-	-332	-0-	80	1	757	2	Y	28	29	1			8
							31	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	N	3					35
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					35
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	360	1	6289	3	N	-0-	35	7			-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	3	N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	99	1	3441	3	N	-0-					-0-
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	N	80					80
							88	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2231	2	11	9	N	10					71
12	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-					71
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3186	3	N	-0-	71	7			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	91	1	3307	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3531	-0-	431	431	99	1	3432	3	N	-0-					-0-
*04	3482	X	3051	-0-	-431	-0-	89	1	2920	3	N	38					38
							42	9									

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					30
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	30	7			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	3	250	9	Y	227	193	1			34

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1331	2	4	9	N	4					76
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					76
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-	76	7			-0-
02	2900	N	3248	-0-	348	348	3066	3	182	9	N	165	150	1			15
03	3100	N	4204	-0-	1104	1452	4160	3	44	9	N	40					55
*04	3000	N	4059	-0-	1059	2511	4046	3	13	9	N	12					67

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					54
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					54
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-	54	7			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	461	3	86	9	N	78					78
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					82
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					83

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	409	1	9091	2	Y	-0-					-0-
12	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	386	1	8601	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	2753	-0-	-5989	-0-	149	1	2603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	295	1	10770	3	Y	-0-					-0-
03	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	321	1	11253	3	Y	-0-					-0-
*04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	445	1	14493	3	Y	21	10	1			11
							23	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

11	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					15
12	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			Y	-0-					15
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	3	Y	26	15	7			26
							29	9									
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	99	1	3627	3	Y	-0-					26
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	88	1	3102	3	Y	3					29
							3	9									
*04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	75	1	2442	3	Y	-0-					29

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3826	2	30	9	Y	27	53	1			7
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					7
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	221	1	3863	3	Y	18	12	1	7	7	6
							20	9									
02	3625	X	3248	-0-	-377	-0-	86	1	3140	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
03	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	97	1	3382	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
04	3750	X	3216	-0-	-534	-0-	96	1	3100	3	Y	18					27
							20	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					3
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					3
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	7	1	128	3	Y	2	3	7			2
							2	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					2
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	5	1	177	3	Y	1					3
							1	9									
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					3

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					9
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	-0-	9	7			-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2470	3	Y	-0-					-0-
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	76	1	2454	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					30
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	30	7			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	63					63
							69	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	72	1	1476	2	Y	9	11	0			2
							10	9									
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	120	1	2337	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
01	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	84	1	1863	3	Y	5	4	1	1	7	1
							6	9									
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	148	1	3176	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	176	1	3815	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	201	1	4341	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	61	1	1263	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	55	1	1220	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1151	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	50	1	1090	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
04	1260	N	805	-0-	-455	-0-	34	1	738	3	Y	30	27	1			8
							33	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
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	7	13	0			1
							8	9									
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	3	Y	22	19	1	3	7	3
							24	9									
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	185	1	3966	3	Y	63	59	1			7
							69	9									
03	3100	N	5463	-0-	2363	2363	236	1	5103	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
*04	3000	N	4663	-0-	1663	4026	205	1	4424	3	Y	31	36	1			12
							34	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	67	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3212	-0-	112	112	90	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*04	2049	N	1937	-0-	-112	-0-	57	1	1874	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	31	27	0			6
							34	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	19	23	0			2
							21	9									
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	655	3	Y	15	13	1	2	7	2
							17	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	217	140	1	3024	3	Y	139	122	1			19
							153	9									
*04	3000	N	3277	-0-	277	494	144	1	3110	3	Y	21	31	1			9
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	33	27	0			6
							36	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1739	3	199	9	Y	181	156	1			31
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1680	3	197	9	Y	179	176	1			34
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1370	3	117	9	Y	106	116	1			24
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	934	3	131	9	Y	119	121	1			22

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					6
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	7					13
							8	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-	12	1			1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					1
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	202	1	4497	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	218	1	4844	2	Y	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	385	1	6741	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	155	1	5643	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	168	1	5894	3	Y	-0-					-0-
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	197	1	6399	3	Y	19	10	1			9
							21	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					1
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	264	3	12	9	Y	11	9	1	3	7	2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	291	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	3	20	9	Y	18	17	1			3
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	355	3	19	9	Y	17	17	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	794	-0-	-886	-0-	36	1	740	2	Y	16	19	0			3
							18	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	27	23	1	3	7	4
							30	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1080	3	Y	45	42	1			8
							50	9									
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	3	Y	31	29	1			10
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4459	-0-	-2051	-0-	206	1	4236	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
12	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	308	1	5986	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	252	1	5581	3	Y	17	15	1	3	7	2
							19	9									
02	5336	X	4636	-0-	-700	-0-	205	1	4408	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	237	1	5134	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
04	5520	X	5485	-0-	-35	-0-	241	1	5210	3	Y	31	28	1			8
							34	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2659	-0-	-1841	-0-	2647	2	12	9	N	11	73	1			24
12	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	3119	2			N	-0-					24
01	3658	X	2442	-0-	-1216	-0-	2442	3			N	-0-	24	7			-0-
02	3422	X	2598	-0-	-824	-0-	2541	3	57	9	N	52					52
03	3441	X	2914	-0-	-527	-0-	2905	3	9	9	N	8					60
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	N	10					70

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	801	-0-	-160	-0-	44	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	899	X	716	-0-	-183	-0-	20	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	589	-0-	-372	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-
*04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	88	1	2856	3	Y	8	4	1			4
							9	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2108	-0-	-1012	-0-	2088	2	20	9	Y	18	35	1			5
12	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			Y	-0-					5
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	336	1	5891	3	Y	25	17	1	5	7	8
							28	9									
02	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	393	1	14377	3	Y	94	68	1			34
							103	9									
03	1333	N	217	-0-	-1116	-0-	6	1	209	3	Y	2	27	1			9
							2	9									
04	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	47	1	1501	3	Y	9					18
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	4037	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	194	1	4164	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	228	1	4935	3	Y	48	44	1			8
							53	9									
*04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	439	1	9497	3	Y	30	29	1			9
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

11	930	N	771	-0-	-159	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1797	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	125	1	2765	3	Y	38	33	1	4	7	5
							42	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	3	Y	67	63	1			9
							74	9									
04	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	54	1	1177	3	Y	34	34	1			9
							37	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	111	1	2011	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2033	3	43	9	Y	39	35	1			6
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	3	9	9	Y	8	13	1			1
03	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2083	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1981	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4798	2	70	9	Y	64	38	0			33
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2785	2	13	9	Y	12	38	0			7
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4710	3	40	9	Y	36	27	1	7	7	9
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5535	3	48	9	Y	44					53
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4449	3	26	9	Y	24	55	1			22
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4121	3	30	9	Y	27	18	1			31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3131	-0-	-769	-0-	159	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	180	1	3260	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2813	3	18	9	Y	16	13	1	3	7	3
02	2349	X	1961	-0-	-388	-0-	1949	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	2511	X	1989	-0-	-522	-0-	1980	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1769	3	13	9	Y	12	12	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	129	1	2860	3	Y	56	51	1			7
							62	9									
02	2900	X	2761	-0-	-139	-0-	121	1	2604	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
03	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	131	1	2844	3	Y	50	47	1			7
							55	9									
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	Y	21	22	1			6
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	Y	28	23	0			5
							31	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1648	3	36	9	Y	33	28	1	5	7	5
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	18	1			3
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2615	3	41	9	Y	37	34	1			6
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2439	3	64	9	Y	58	55	1			9

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	2009	2	4	9	Y	4					7
12	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	1938	2	11	9	Y	10	15	0			2
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2463	3	28	9	Y	25	19	1	2	7	6
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2749	3	31	9	Y	28					34
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	Y	14	33	1			15
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2315	3	21	9	Y	19	11	1			23

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
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	312	1	6949	2	Y	-0-					-0-
12	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	615	1	13683	2	Y	-0-					-0-
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	770	1	13448	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	322	1	11768	3	Y	-0-	1	1			1
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	353	1	12321	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	347	1	11292	3	Y	33	17	1			16
							36	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	708	-0-	-942	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	88	1	3104	3	N	-0-					-0-
*04	2057	N	1965	-0-	-92	-0-	59	1	1906	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	9011	-0-	-19	-0-	790	1	8191	2	Y	27	36	0			12
							30	9									
12	9331	X	8348	-0-	-983	-0-	661	1	7653	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7853	3	78	9	Y	71	70	1			11
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7453	3	184	9	Y	167	105	1			73
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	3	103	9	Y	94	127	1			40
*04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6737	3	109	9	Y	99	103	1			36

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	9	1	296	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			Y	-0-					5
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					5
01	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	3			Y	-0-	5	7			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2807	2	11	9	Y	10					15
12	3100	N	5166	-0-	2066	2066	5121	2	45	9	Y	41	48	0			8
01	3100	N	5379	-0-	2279	4345	5232	3	147	9	Y	134	106	1			36
02	2900	N	2747	-0-	-153	4192	2702	3	45	9	Y	41					77
03	8771	X	4579	-0-	-4192	-0-	4527	3	52	9	Y	47	87	1			37
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3884	3	54	9	Y	49	30	1			56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	166	-0-	-554	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	229	-0-	-267	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	Y	27	36	0			12
							30	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	128	1	1478	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1783	3	103	9	Y	94	81	1	10	7	13
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	514	3	66	9	Y	60	43	1			30
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1199	3	87	9	Y	79	83	1			26
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1909	3	156	9	Y	142	124	1			44

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			Y	-0-					-0-
12	2973	N	2944	-0-	-29	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	233	1	4363	2	Y	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6320	3	24	9	Y	22	21	1			4
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	3	23	9	Y	21	21	1			4
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5623	3	18	9	Y	16	17	1			3
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5356	3	29	9	Y	26	25	1			4

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	141	1	3132	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	135	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	250	1	4375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	114	1	4155	3	Y	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	3274	3	Y	-0-					-0-
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	89	1	2881	3	Y	8	4	1			4
							9	9									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	824	-0-	-406	-0-	37	1	770	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	30	1	660	3	Y	13	11	1	2	7	2
							14	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2408	3	Y	109	97	1			16
							120	9									
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	Y	20	27	1			9
							22	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	408	-0-	-162	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	418	-0-	-109	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							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
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					79
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					79
01	4836	X	4769	-0-	-67	-0-	259	1	4510	3	N	-0-	79	7			-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	124	1	4515	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	128	1	4477	3	N	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	146	1	4738	3	N	-0-					-0-

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
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	59	1	2147	3	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	3	Y	6	3	1			3
							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
11	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	4759	2			Y	-0-					6
12	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			Y	-0-					6
01	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4460	3			Y	-0-	6	7			-0-
02	5075	X	4425	-0-	-650	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4267	-0-	-503	-0-	4266	3	1	9	Y	1					1

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4682	2	29	9	Y	26	18	0			13
12	5766	X	1969	-0-	-3797	-0-	1965	2	4	9	Y	4	15	0			2
01	5797	X	4717	-0-	-1080	-0-	4592	3	125	9	Y	114	87	1			29
02	5423	X	1678	-0-	-3745	-0-	1671	3	7	9	Y	6					35
03	5797	X	571	-0-	-5226	-0-	569	3	2	9	Y	2	26	1			11
04	4710	X	2871	-0-	-1839	-0-	2861	3	10	9	Y	9	7	1			13

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
11	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	221	1	4534	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	227	1	4412	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	197	1	4358	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	186	1	3989	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	179	1	3873	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	30	28	1			6
							33	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

11	6300	X	5206	-0-	-1094	-0-	224	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5350	-0-	-943	-0-	230	1	5120	2	Y	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	325	1	5673	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	150	1	5484	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	155	1	5423	3	Y	-0-					-0-
*04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	262	1	8506	3	Y	13	6	1			7
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	261	1	5349	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	262	1	5102	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	233	1	5152	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	225	1	4822	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	225	1	4866	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4966	3	Y	29	27	1			8
							32	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	95	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	72	1	2507	3	N	-0-					-0-
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	3	N	2					2
							2	9									

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
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	166	3	Y	36	33	1			10
							40	9									

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	1869	-0-	-1758	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	3538	X	2357	-0-	-1181	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2567	-0-	-1333	-0-	110	1	2457	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	93	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	34	1	1088	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3839	-0-	839	839	3839	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	1					1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

11	1500	N	737	-0-	-763	-0-	737	2			N	-0-					33
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	3	N	-0-	33	7			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	42	1	1487	3	N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	3	N	42					42
							46	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

11	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					70
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					70
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	3	N	-0-	70	7			-0-
02	2900	N	4836	-0-	1936	1936	129	1	4707	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4032	-0-	932	2868	112	1	3920	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3363	-0-	363	3231	99	1	3197	3	N	61					61
							67	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

11	5640	X	3517	-0-	-2123	-0-	151	1	3366	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	3561	-0-	-2267	-0-	153	1	3408	2	Y	-0-					-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	385	1	6739	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	3	Y	-0-					1
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	136	1	4723	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	3057	-0-	-2343	-0-	91	1	2956	3	Y	9	4	1			5
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	281	1	5767	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	236	1	5222	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	5336	X	5116	-0-	-220	-0-	227	1	4860	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	231	1	5004	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
04	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	242	1	5227	3	Y	30	28	1			8
							33	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10586	2	30	9	Y	27	53	1			7
12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			Y	-0-					7
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	648	1	11316	3	Y	192	133	1			66
							211	9									
02	10730	X	10654	-0-	-76	-0-	282	1	10298	3	Y	67	88	1			45
							74	9									
03	11873	X	10551	-0-	-1322	-0-	291	1	10169	3	Y	83	95	1			33
							91	9									
04	11490	X	9713	-0-	-1777	-0-	287	1	9365	3	Y	55					88
							61	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	20	1	704	3	N	-0-					-0-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	12	1	379	3	N	3					3
							3	9									

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	1218	-0-	-1448	-0-	1215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	41	1	239	2	Y	5					13
							6	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	31	1	144	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	5	1	95	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	30	30	1			8
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

11	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-	40	1			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	Y	19					19
							21	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	-0-					19
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	34	1	1176	3	Y	-0-					19
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	3	Y	22					41
							24	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

11	420	X	131	-0-	-289	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	216	-0-	-218	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1					1
							1	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

11	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1900	2	7	9	Y	6					10
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	23	0			2
01	2077	N	1529	-0-	-548	-0-	1474	3	55	9	Y	50	39	1			13
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25					38
03	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1605	3	20	9	Y	18	39	1			17
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	Y	20	13	1			24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

11	360	N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	10	1	318	3	Y	1					1
							1	9									

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	28	1	919	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

11	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1121	2	13	9	N	12					77
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					77
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	N	-0-	77	7			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	44	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	42	1	1473	3	N	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	N	94					94
							103	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

11	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	44	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	49	1	866	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

11	3000	N	3344	-0-	344	956	144	1	3200	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3113	-0-	13	969	134	1	2979	2	Y	-0-					-0-
01	4239	X	3270	-0-	-969	-0-	177	1	3092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2871	X	2805	-0-	-66	-0-	74	1	2731	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	77	1	2499	3	Y	8	4	1			4
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	2	Y	-0-					-0-
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2324	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2096	3	18	9	Y	16	13	1	3	7	3
02	1943	X	1444	-0-	-499	-0-	1432	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2708	3	18	9	Y	16	15	1			3
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2294	3	24	9	Y	22	21	1			4

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					33
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					33
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	33	7			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2458	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
*04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
11	7200	X	7153	-0-	-47	-0-	7110	2	43	9	Y	39	24	0			20
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7350	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6696	3	61	9	Y	55	47	1			15
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6147	3	21	9	Y	19					34
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6583	3	15	9	Y	14	34	1			14
*04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6255	3	18	9	Y	16	11	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	330	X	186	-0-	-144	-0-	136	2	50	9	Y	45	39	1			26
12	341	X	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					26
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	7	7			19
02	319	X	176	-0-	-143	-0-	176	3			Y	-0-					19
03	310	X	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					19
04	330	X	121	-0-	-209	-0-	118	3	3	9	Y	3					22

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3					75
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					75
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-	75	7			-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2115	3	125	9	N	114	92	1			22
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					29
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	3	8	9	N	7					36

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3806	2	6	9	N	5					30
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					30
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-	30	7			-0-
02	2842	X	2668	-0-	-174	-0-	2594	3	74	9	N	67					67
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3220	3	6	9	N	5					72
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3387	3	8	9	N	7					79

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-	26	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	5					15
							6	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*04	3000	N	3462	-0-	462	462	327	1	3120	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	3	Y	27					27
							30	9									

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4427	-0-	-843	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
02	4930	X	4556	-0-	-374	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5038	-0-	-62	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

11	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			Y	-0-					-0-
12	2840	N	2802	-0-	-38	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
*04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	3	N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	39	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	44	1	1436	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5					30
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					30
01	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1178	3			N	-0-	30	7			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1176	3	72	9	N	65					65
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	3	6	9	N	5	36	1			34
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					37

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

11	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-					39
12	10912	X	8441	-0-	-2471	-0-	8441	2			Y	-0-					39
01	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	948	1	16568	3	Y	-0-	39	7			-0-
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	340	1	12458	3	Y	-0-					-0-
03	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	388	1	13586	3	Y	116					116
							128	9									
04	12570	X	9352	-0-	-3218	-0-	278	1	9044	3	Y	27	132	1			11
							30	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8320	-0-	-380	-0-	8320	2			Y	-0-					9
12	8990	X	6361	-0-	-2629	-0-	6361	2			Y	-0-					9
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	502	1	8775	3	Y	53					62
							58	9									
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	234	1	8545	3	Y	19	75	1			6
							21	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	226	1	7892	3	Y	8					14
							9	9									
04	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	160	1	5197	3	Y	9					23
							10	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					54
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					54
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-	54	7			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	74					74
							81	9									

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
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	42	2	Y	8	11	0			1
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

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
11	2010	X	1063	-0-	-947	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	99	1	1788	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1466	3	15	9	Y	14	13	1			3

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
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					84
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					84
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	3	N	-0-	84	7			-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	92	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3437	3	N	-0-					-0-
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	92	1	2976	3	N	87					87
							96	9									

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
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
11	2910	N	2552	-0-	-358	-0-	2552	2			Y	-0-					35
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					35
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	150	1	2625	3	Y	-0-	35	7			-0-
02	2900	N	2987	-0-	87	87	79	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3087	N	3000	-0-	-87	-0-	83	1	2888	3	Y	26					26
							29	9									
04	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	78	1	2528	3	Y	8	32	1			2
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					27
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					27
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	-0-	27	7			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	19	1	605	3	N	20					20
							22	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
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	430	3	53	9	N	48					48
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	252	3	2	9	N	2					50
04	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			N	-0-					50

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2561	-0-	-310	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1216	-0-	-1853	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1426	-0-	-1064	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	182	1	3745	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3248	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	160	1	3544	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	139	1	2989	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	137	1	2965	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	3960	X	3053	-0-	-907	-0-	134	1	2897	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1170	-0-	-1200	-0-	1170	2			N	-0-					22
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					22
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-	22	7			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1255	3	64	9	N	58	35	1			23
03	1116	N	504	-0-	-612	-0-	502	3	2	9	N	2					25
04	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2072	3	9	9	N	8					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4080	-0-	-420	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	3568	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	4292	X	2721	-0-	-1571	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4562	-0-	-568	-0-	211	1	4327	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	243	1	4734	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	216	1	4787	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	208	1	4458	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4588	X	3874	-0-	-714	-0-	170	1	3671	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	4440	X	2860	-0-	-1580	-0-	125	1	2703	3	Y	29	26	1			7
							32	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	3767	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	4234	X	2851	-0-	-1383	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
*04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5061	X	3345	-0-	-1716	-0-	3345	2			Y	-0-					22
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					22
01	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	172	1	3000	3	Y	-0-	22	7			-0-
02	3741	X	2582	-0-	-1159	-0-	69	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2577	-0-	-988	-0-	71	1	2481	3	Y	23					23
							25	9									
04	3360	X	2444	-0-	-916	-0-	72	1	2363	3	Y	8	27	1			4
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4317	-0-	-1203	-0-	199	1	4094	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	5704	X	2850	-0-	-2854	-0-	138	1	2690	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	212	1	4693	3	Y	125	111	1			16
							138	9									
02	4437	X	2251	-0-	-2186	-0-	100	1	2134	3	Y	15	28	1			3
							17	9									
03	4464	X	2427	-0-	-2037	-0-	106	1	2297	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	4590	X	2022	-0-	-2568	-0-	88	1	1912	3	Y	20	18	1			5
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	124	1	2676	3	Y	64	58	1			8
							70	9									
04	1560	N	228	-0-	-1332	-0-	10	1	209	3	Y	8	13	1			3
							9	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					26
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					26
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	228	1	3981	3	N	-0-	26	7			-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	106	1	3725	3	N	-0-					-0-
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3491	3	N	48					48
							53	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	18	7			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	162	3	30	9	N	27					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2040	N	894	-0-	-1146	-0-	39	1	846	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

11	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	115	1	2362	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	116	1	2260	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2071	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	93	1	2005	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
04	2190	X	1802	-0-	-388	-0-	78	1	1693	3	Y	28	26	1			7
							31	9									

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-	4	7			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	43					43
							47	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	21	1			4
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					9
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					9
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	95	1	1678	3	Y	3					12
							3	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	4	15	1			1
							4	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	3	Y	2					3
							2	9									
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	49	1	1568	3	Y	3					6
							3	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					35
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					35
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	35	7			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35					35
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					37
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					37
11	2160	N	1787	-0-	-373	-0-	82	1	1681	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	71	1	1565	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	67	1	1445	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1629	3	Y	30	28	1			7
							33	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

11	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	245	1	5036	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5277	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	220	1	4872	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	4814	X	4424	-0-	-390	-0-	196	1	4204	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	192	1	4167	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	227	1	4902	3	Y	30	27	1			7
							33	9									

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					60
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					60
01	4712	X	3882	-0-	-830	-0-	3860	3	22	9	N	20					80
02	4408	X	3164	-0-	-1244	-0-	184	1	2980	2	N	-0-					80
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	204	1	4961	2	N	3					83
							3	9									
04	4410	X	2745	-0-	-1665	-0-	97	1	2642	2	N	5					88
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	252	1	4719	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	169	1	3061	2	Y	75	63	0			13
							83	9									
01	651	X	506	-0-	-145	-0-	506	3			Y	-0-	9	1	3	7	1
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1170	3	31	9	Y	28	25	1			4
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2338	3	45	9	Y	41	38	1			7
*04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2515	3	80	9	Y	73	68	1			12

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	203	1	3938	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	186	1	4113	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3103	X	3017	-0-	-86	-0-	133	1	2854	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	805	1	17439	3	Y	116	103	1			16
							128	9									
*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	183	1	3960	3	Y	-0-	16	1			-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	100	1	2437	2	N	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					20
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					20
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3296	3	13	9	N	12					32
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	160	1	2592	2	N	-0-					32
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	139	1	3396	2	N	2					34
							2	9									
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	119	1	3237	2	N	-0-					34

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					149
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					149
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	149	7			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	277	3	53	9	N	48					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	254	3	100	9	N	91	121	1			18
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	243	3	2	9	N	2					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					25
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3437	2	72	9	N	65	35	1			55
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-	9	7			46
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	343	1	2920	2	N	-0-					46
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	319	1	3205	2	N	40					86
							44	9									
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	264	1	2983	2	N	19	86	1			19
							21	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					27
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
01	992	N	668	-0-	-324	-0-	633	2	35	9	N	32					59
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	2	N	-0-					59
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	67	1	672	2	N	-0-					59
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	188	111	1			136
							207	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1511	2	1	9	N	1					64
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1692	2	152	9	N	138	176	1			26
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-	13	7			13
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	N	-0-					13
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	61	1	1495	2	N	105					118
							116	9									
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1473	2	N	13	81	1			50
							14	9									

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					80
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					80
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	2380	3	35	9	N	32					112
02	2436	X	2096	-0-	-340	-0-	122	1	1974	2	N	-0-					112
03	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	105	1	2552	2	N	-0-					112
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	95	1	2578	2	N	14	114	1			12
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					23
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	154	2	144	9	N	131	127	1			27
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-	27	7			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	42	16	1			26
							46	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	21					47
							23	9									
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	3	6	1			44
							3	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	787	-0-	-443	-0-	787	2			N	-0-					27
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					27
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	2			N	-0-	27	7			-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	N	63	17	1			46
							69	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	N	19					65
							21	9									
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	40	28	1			77
							44	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					25
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					25
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	248	3	59	9	N	54					79
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					79
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	N	-0-					79
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	8	1	205	2	N	2					81
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	12	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					75
01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	2			N	-0-	75	7			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	119	116	1			3
							131	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	N	33					36
							36	9									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	41	20	1			57
							45	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3					40
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1472	2	140	9	N	127	67	1			100
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-	5	7			95
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					95
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	198	1	1988	2	N	10					105
							11	9									
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	2	N	15					120
							17	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3001	-0-	1	407	152	1	2849	2	Y	-0-					-0-
12	3055	N	2648	-0-	-407	-0-	138	1	2495	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2369	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2470	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	2271	3	17	9	Y	15	15	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	36	2	Y	15	19	0			3
							17	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	58	55	0			6
							64	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	44	37	1			11
							48	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-	27	7			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	84	3	15	9	N	14					14
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					14
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					14

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					26
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					26
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	1	7			25
02	2900	N	2909	-0-	9	9	306	1	2603	2	N	-0-					25
03	2720	N	2711	-0-	-9	-0-	242	1	2433	2	N	33					58
							36	9									
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	224	1	2523	2	N	14					72
							15	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7581	2	31	9	N	28					69
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7744	2	172	9	N	156	193	1			32
01	7378	X	5945	-0-	-1433	-0-	5945	2			N	-0-	32	7			-0-
02	6902	X	3351	-0-	-3551	-0-	252	1	3046	2	N	48	17	1			31
							53	9									
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	35					66
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-	5	1			61

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-					24
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					24
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-	24	7			-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	148	1	1261	2	N	45					45
							50	9									
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	131	1	1315	2	N	8					53
							9	9									
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	79	1	890	2	N	19					72
							21	9									

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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					16
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					16
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					16
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					16
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					16
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1200	X	963	-0-	-237	-0-	49	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	989	-0-	-251	-0-	51	1	917	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	880	3	20	9	Y	18	15	1	3	7	3
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	3	18	9	Y	16	16	1			3
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	583	3	10	9	Y	9	10	1			2
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	28	1			5

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
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2711	-0-	-131	-0-	158	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	130	1	3167	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	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
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	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
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	288	1	1675	2	Y	7					17
							8	9									
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	331	1	1730	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
01	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	249	1	1165	2	Y	6	15	1			7
							7	9									
02	2900	N	4513	-0-	1613	1613	273	1	4159	2	Y	74	73	1			8
							81	9									
03	3100	N	5136	-0-	2036	3649	245	1	4847	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
*04	3000	N	5051	-0-	2051	5700	473	1	4513	2	Y	59	63	1			13
							65	9									

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
11	5520	X	4399	-0-	-1121	-0-	4399	2			N	-0-					28
12	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	5072	2	196	9	N	178	180	1			26
01	5704	X	3481	-0-	-2223	-0-	3481	2			N	-0-	26	7			-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	420	1	5070	2	N	35	16	1			19
							39	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	465	1	4717	2	N	92					111
							101	9									
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	376	1	4496	2	N	267	293	1			85
							294	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					35
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	35	7			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1433	3	101	9	N	92					92

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					25
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					25
01	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1264	2			N	-0-	25	7			-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	198	1	1689	2	N	32					32
							35	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	2	N	6					38
							7	9									
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	1783	2	N	37					75
							41	9									

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	7					21
							8	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	458	2	Y	63	56	1			30
							69	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	60	80	1			10
							66	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	55	40	1			25
							61	9									
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	68	75	1			18
							75	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	Y	4					9
							4	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	256	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	55	1	256	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	177	2	Y	18	13	1			7
							20	9									
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	99	2	Y	25	26	1			6
							28	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	76	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	2480	N	1592	-0-	-888	-0-	1583	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2299	3	12	9	Y	11	11	1			2
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	3	19	9	Y	17	16	1			3

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5					35
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	35	7			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1747	3	134	9	N	122	77	1			45
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	N	7					52
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	67	7			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					25
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					25
01	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	3784	3	41	9	N	37	25	7			37
02	4060	X	3719	-0-	-341	-0-	217	1	3502	2	N	-0-					37
03	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	129	1	3146	2	N	-0-					37
*04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	155	1	4228	2	N	8					45
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

11	210	X	83	-0-	-127	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	89	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	379	-0-	-101	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

11	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					70
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					70
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	3	N	-0-	70	7			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	19	1	617	3	N	28					28
							31	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3390	2	43	9	Y	39	26	0			20
12	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	2902	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3282	3	33	9	Y	30	28	1			9
02	3016	X	2939	-0-	-77	-0-	2915	3	24	9	Y	22					31
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3074	3	18	9	Y	16	34	1			13
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2890	3	20	9	Y	18	11	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4261	-0-	-209	-0-	4261	2			Y	-0-					9
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					9
01	5456	X	4953	-0-	-503	-0-	266	1	4644	3	Y	39					48
							43	9									
02	5365	X	3826	-0-	-1539	-0-	102	1	3715	3	Y	8	52	1			4
							9	9									
03	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	127	1	4430	3	Y	4					8
							4	9									
04	4830	X	4089	-0-	-741	-0-	122	1	3959	3	Y	7					15
							8	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

11	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					154
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					154
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	3	N	-0-	154	7			-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	81	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	85	1	2975	3	N	-0-					-0-
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2832	3	N	179					179
							197	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	30	31	0			6
							33	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1899	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	37	1	798	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	3	Y	30	27	1			7
							33	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2240	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	Y	10	11	1			1
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	3	18	9	Y	16	15	1			2

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

11	1830	N	1512	-0-	-318	-0-	1512	2			N	-0-					59
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					59
01	3100	N	3162	-0-	62	62	171	1	2991	3	N	-0-	59	7			-0-
02	2900	N	3578	-0-	678	740	96	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3671	-0-	571	1311	102	1	3569	3	N	-0-					-0-
*04	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	91	1	2959	3	N	65					65
							72	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3112	X	2605	-0-	-507	-0-	111	1	2464	2	Y	27					169
							30	9									
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	2	Y	-0-					169
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	150	1	2638	3	Y	-0-	1	1	168	7	-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	59	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	64	1	2253	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	62	1	2040	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	173	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	146	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	250	1	4386	3	Y	1					1
							1	9									
02	4640	X	3956	-0-	-684	-0-	106	1	3850	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4960	X	4231	-0-	-729	-0-	118	1	4113	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	116	1	3750	3	Y	11	6	1			5
							12	9									

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
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					9
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					9
01	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	115	1	2020	3	Y	18					27
							20	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	3	Y	4	29	1			2
							4	9									
03	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	51	1	1805	3	Y	2					4
							2	9									
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	4					8
							4	9									

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	3289	2	10	9	N	9					64
12	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			N	-0-					64
01	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	2364	3	232	9	N	211	220	1			55
02	3161	X	2424	-0-	-737	-0-	2277	3	147	9	N	134	97	1			92
03	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	2236	3	129	9	N	117	130	1			79
*04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3201	3	260	9	N	236	170	1			145

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	5536	2	43	9	Y	39	24	0			20
12	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5562	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5658	3	19	9	Y	17	18	1			6
02	5829	X	4967	-0-	-862	-0-	4945	3	22	9	Y	20					26
03	5890	X	4990	-0-	-900	-0-	4975	3	15	9	Y	14	28	1			12
04	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5053	3	19	9	Y	17	10	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3486	-0-	-924	-0-	177	1	3309	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3337	-0-	-1220	-0-	174	1	3152	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	3994	3	10	9	Y	9	10	1			1
02	4147	X	3964	-0-	-183	-0-	3951	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	3722	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3529	3	14	9	Y	13	12	1			3

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	37	1	1390	3	Y	11					53
							12	9									
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	55	1	1394	3	Y	3	18	1			38
							3	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	50	1	1299	3	Y	-0-	5	1			33
02	1392	N	1097	-0-	-295	-0-	29	1	1068	3	Y	-0-					33
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	41	1	1452	3	Y	17					50
							19	9									
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	32	1	1165	3	Y	-0-					50

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

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
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	3	Y	17	15	1	2	7	2
							19	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2452	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2057	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2137	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1539	2	20	9	N	18	94	1			26
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					26
01	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1758	3			N	-0-	26	7			-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1767	3	36	9	N	33					33
03	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	1771	3			N	-0-					33
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1469	3	2	9	N	2					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					37
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					37
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	23	1	401	3	N	-0-	37	7			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	3	N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	N	92					92
							101	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					89
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					89
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-	89	7			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1799	3	80	9	N	73					73
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1668	3	2	9	N	2					75
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5					80

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	31	31	0			6
							34	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	17	15	1	3	7	2
							19	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	1426	N	972	-0-	-454	-0-	42	1	904	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	3	Y	30	26	1			7
							33	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	59	1	1220	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	53	1	1145	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2447	3	41	9	Y	37	34	1			7
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	988	3	28	9	Y	25	27	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	985	2	18	9	N	16					100
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
01	1178	N	523	-0-	-655	-0-	28	1	495	3	N	-0-	100	7			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	N	-0-					-0-
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	16	1	544	3	N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	162					162
							178	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	16	15	0			3
							18	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	Y	44	40	1			7
							48	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	81	1	1742	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
04	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	79	1	1699	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

11	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	1025	1	19174	2	Y	-0-					-0-
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	995	1	18003	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	22103	X	17335	-0-	-4768	-0-	17327	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	20677	X	15378	-0-	-5299	-0-	15369	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	22103	X	15202	-0-	-6901	-0-	15195	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	20190	X	16459	-0-	-3731	-0-	16446	3	13	9	Y	12	11	1			2

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	62	-0-	-310	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					87
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					87
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-	87	7			-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1815	3	98	9	N	89					89
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					90
*04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1870	3	34	9	N	31					121

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					109
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	109	7			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	525	3	130	9	N	118					118
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					118
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	903	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	133	1	775	2	N	-0-					25
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	159	1	829	2	N	-0-					25
01	1333	N	459	-0-	-874	-0-	81	1	378	2	N	-0-	25	7			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	170					170
							187	9									
03	992	N	110	-0-	-882	-0-	1	1	24	2	N	77	193	1			54
							85	9									
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	634	2	N	50					104
							55	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	266	1	1412	2	N	20					141
							22	9									
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	146	1	651	2	N	-0-					141
01	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	40	1	695	3	N	-0-	141	7			-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	81	1	2922	3	N	-0-					-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	73	1	2552	3	N	384	193	1			191
							422	9									
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	3	N	34					225
							37	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

11	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6723	-0-	-624	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5485	-0-	-1521	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
02	6554	X	5217	-0-	-1337	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5408	-0-	-1319	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5482	-0-	-1028	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

11	3960	X	1919	-0-	-2041	-0-	97	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	212	1	3841	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	3999	X	3223	-0-	-776	-0-	3214	3	9	9	Y	8	10	1			1
02	3654	X	3088	-0-	-566	-0-	3076	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	4030	X	3601	-0-	-429	-0-	3591	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	3900	X	3567	-0-	-333	-0-	3549	3	18	9	Y	16	15	1			1

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

11	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	595	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	42	35	0			7
							46	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	568	3	45	9	Y	41	34	1	7	7	7
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	520	3	41	9	Y	37	37	1			7
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	2926	3	166	9	Y	151	132	1			26
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	551	3	52	9	Y	47	63	1			10

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
11	3000	N	3550	-0-	550	550	91	1	3459	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3779	-0-	679	1229	143	1	3597	3	N	35	26	1			9
							39	9									
01	3100	N	2966	-0-	-134	1095	110	1	2856	3	N	-0-	9	1			-0-
02	4461	X	3366	-0-	-1095	-0-	88	1	3247	3	N	28	23	1			5
							31	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1662	3	N	-0-					5
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	90	1	3338	3	N	-0-	5	1			-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
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	7	1	257	3	N	-0-					9
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	3	N	-0-					9
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	N	-0-					9
02	261	N	72	-0-	-189	-0-	2	1	70	3	N	-0-	9	1			-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	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
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	95	1	3587	3	N	26	22	1			4
							29	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	147	1	3706	3	N	-0-	4	1			-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3576	3	N	-0-					-0-
02	3277	X	3138	-0-	-139	-0-	81	1	2983	3	N	67	55	1			12
							74	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	97	1	3416	3	N	-0-					12
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	92	1	3355	3	N	-0-	12	1			-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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4469	-0-	1369	1369	124	1	4345	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3072	-0-	72	1441	91	1	2971	3	Y	9	4	1			5
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

11	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	110	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	149	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	2040	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2108	-0-	-372	-0-	58	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	57	1	1838	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					90
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	90	7			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	393	3	83	9	N	75					75
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					79
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

11	2280	N	1318	-0-	-962	-0-	1318	2			N	-0-					119
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					119
01	2480	N	1728	-0-	-752	-0-	94	1	1634	3	N	-0-	119	7			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1665	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	3	N	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	3	N	154					154
							169	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		1512	-0-	1512	1512	82	1	1430	3	N	-0-	37	7			-0-
02	14B2 EXT		3299	-0-	3299	4811	88	1	3211	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4280	-0-	4280	9091	119	1	4161	3	N	-0-					-0-
*04	10822	X	1731	-0-	-9091	-0-	51	1	1652	3	N	25					25
							28	9									

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
11	3000	N	2922	-0-	-78	-0-	126	1	2796	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	580	158	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	3980	X	3400	-0-	-580	-0-	184	1	3215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	81	1	2975	3	Y	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	141	1	4921	3	Y	-0-					-0-
*04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	87	1	2842	3	Y	8	4	1			4
							9	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					26
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					26
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	26	7			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2071	2	N	49	17	1			32
							54	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	168	1	1699	2	N	2					34
							2	9									
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	2	N	55	43	1			46
							61	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2			N	-0-					23
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					23
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	299	1	5234	3	N	-0-	23	7			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	157	1	5747	3	N	-0-					-0-
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	180	1	6275	3	N	-0-					-0-
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	151	1	4905	3	N	23					23
							25	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	283	1	5801	2	Y	38	42	0			7
							42	9									
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	309	1	6007	2	Y	58	59	0			6
							64	9									
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	280	1	6205	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	245	1	5299	3	Y	69	65	1			10
							76	9									
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	256	1	5528	3	Y	60	54	1			16
							66	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					67
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					67
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-	67	7			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	135	3	61	9	N	55					55
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	58	1	1200	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	3	Y	41	38	1			6
							45	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	30	28	1			8
							33	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	225	1	4628	2	Y	22	25	0			3
							24	9									
12	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	224	1	4352	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
01	4960	X	4186	-0-	-774	-0-	180	1	3987	3	Y	17	15	1	2	7	2
							19	9									
02	4640	X	4435	-0-	-205	-0-	196	1	4209	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4960	X	3254	-0-	-1706	-0-	142	1	3081	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
04	4800	X	4726	-0-	-74	-0-	208	1	4485	3	Y	30	26	1			8
							33	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1177	-0-	-293	-0-	53	1	1091	2	Y	30	33	0			6
							33	9									
12	1519	X	931	-0-	-588	-0-	44	1	855	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	3	Y	36	32	1	3	7	4
							40	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	Y	88	81	1			12
							97	9									
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	Y	29	32	1			9
							32	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7864	-0-	-2636	-0-	364	1	7482	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
12	10509	X	2909	-0-	-7600	-0-	142	1	2756	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
01	9610	X	9453	-0-	-157	-0-	408	1	9023	3	Y	20	18	1	1	7	2
							22	9									
02	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	418	1	8971	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	8122	X	2807	-0-	-5315	-0-	123	1	2670	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	496	1	10722	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	1803	-0-	-2757	-0-	79	1	1615	2	Y	99	104	0			19
							109	9									
12	4712	X	915	-0-	-3797	-0-	42	1	809	2	Y	58	71	0			6
							64	9									
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	21	19	1	6	7	2
							23	9									
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	54	49	1			7
							59	9									
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	49	44	1			12
							54	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	293	1	6005	2	Y	46	50	0			9
							51	9									
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	286	1	5553	2	Y	58	61	0			6
							64	9									
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	534	1	11833	3	Y	77	67	1	6	7	10
							85	9									
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	477	1	10241	3	Y	104	102	1			12
							114	9									
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	426	1	9218	3	Y	130	122	1			20
							143	9									
*04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	332	1	7181	3	Y	59	61	1			18
							65	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4289	-0-	-1384	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	226	1	3960	3	N	1					1
							1	9									
02	4176	X	4077	-0-	-99	-0-	109	1	3968	3	N	-0-	1	1			-0-
03	4464	X	3827	-0-	-637	-0-	106	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	113	1	3664	3	N	12	6	1			6
							13	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	434	N	148	-0-	-286	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	N	43					43
							47	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2481	-0-	-369	-0-	2437	2	44	9	N	40					70
12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	1451	2	33	9	N	30					100
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2608	2	65	9	N	59					159
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	2990	2	67	9	N	61					220
03	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2018	2	46	9	N	42	177	1			85
*04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59					144

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

11	810	N	783	-0-	-27	-0-	139	1	644	2	Y	-0-					66
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	183	1	763	2	Y	11					77
							12	9									
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	361	1	1819	2	Y	59	84	1			52
							65	9									
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1342	2	Y	27					79
							30	9									
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	243	1	1867	2	Y	141	139	1			81
							155	9									
04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	205	1	1429	2	Y	31					112
							34	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

11	510	N	417	-0-	-93	-0-	74	1	343	2	N	-0-					162
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	108	1	448	2	N	3					165
							3	9									
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	63	1	320	2	N	17	114	1			68
							19	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	9					77
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	40	74	1			43
							44	9									
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	369	2	N	8					51
							9	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	802	1	3567	2	N	-0-					194
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	776	1	3226	2	N	13					207
							14	9									
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	665	1	3357	2	N	104	197	1			114
							114	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	638	1	3464	2	N	31					145
							34	9									
03	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	435	1	3350	2	N	128	176	1			97
							141	9									
04	4380	X	3447	-0-	-933	-0-	428	1	2988	2	N	28					125
							31	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	2			N	-0-					60
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	2	7	9	N	6					23
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	N	16	12	1			27
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4155	2	13	9	N	12	12	1			27
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	N	43	16	1			54
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3966	2	17	9	N	15	11	1			58
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3907	2	14	9	N	13	28	1			43

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
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					59
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	103	2	2	9	N	2	1	1			60
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					60
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1			60
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			60
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					117
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2	1			117
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1	1	1			117
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	427	2	3	9	N	3	2	1			118
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	2	1			119
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	4	1			116

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 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
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3357	2	75	9	N	68	168	1			129
12	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	2816	2	52	9	N	47					176
01	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			N	-0-					176
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3443	2	183	9	N	166					342
03	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	2618	2	30	9	N	27	193	1			176
04	3420	X	2235	-0-	-1185	-0-	2235	2			N	-0-					176

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5117	2	9	9	N	8					56
12	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	5289	2	69	9	N	63	15	1			104
01	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	5348	2	118	9	N	107	20	1			191
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5865	2	70	9	N	64	194	1			61
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	24	1			88
04	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	4740	2	50	9	N	45	38	1			95

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	2	6	9	N	5					159
12	3317	X	1949	-0-	-1368	-0-	1913	2	36	9	N	33	10	1			182
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1995	2	28	9	N	25	7	1			200
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2866	2	76	9	N	69	169	1			100
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2460	2	59	9	N	54	12	1			142
*04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8	17	1			133

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2842	2	143	9	N	130	174	1			76
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2745	2	91	9	N	83	9	1			150
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2571	2	260	9	N	236	185	1			201
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2494	2	68	9	N	62	180	1			83
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2756	2	211	9	N	192	187	1			88
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105	9	N	95	19	1			164

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

11	4320	X	3313	-0-	-1007	-0-	3218	2	95	9	N	86	159	1			26
12	4464	X	3589	-0-	-875	-0-	3575	2	14	9	N	13	10	1			29
01	4154	X	2889	-0-	-1265	-0-	2874	2	15	9	N	14	14	1			29
02	3451	X	3362	-0-	-89	-0-	3339	2	23	9	N	21	11	1			39
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3910	2	56	9	N	51	14	1			76
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3935	2	36	9	N	33	28	1			81

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

11	990	X	612	-0-	-378	-0-	610	2	2	9	N	2					107
12	1023	X	845	-0-	-178	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1			107
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3	3	1			107
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4	3	1			108
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5	3	1			110
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	7	1			114

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

11	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1532	2	3	9	N	3					205
12	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1110	2	15	9	N	14	5	1			214
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1548	2	9	9	N	8	164	1			58
02	1479	N	1393	-0-	-86	-0-	1369	2	24	9	N	22	6	1			74
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1720	2	69	9	N	63	6	1			131
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	12	1			141

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

11	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2244	2	6	9	N	5					70
12	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2662	2	34	9	N	31	7	1			94
01	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	2136	2	24	9	N	22	10	1			106
02	2262	X	2050	-0-	-212	-0-	2022	2	28	9	N	25	8	1			123
03	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	2480	2	32	9	N	29	8	1			144
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2045	2	8	9	N	7	17	1			134

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					70
12	930	N	342	-0-	-588	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			70
01	1116	N	685	-0-	-431	-0-	683	2	2	9	N	2	1	1			71
02	667	N	345	-0-	-322	-0-	341	2	4	9	N	4	3	1			72
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1			72
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3	7	1			68

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	791	-0-	-769	-0-	789	2	2	9	N	2					110
12	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	1			110
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1451	2	8	9	N	7	6	1			111
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8	6	1			113
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7	5	1			115
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	2	7	9	N	6	12	1			109

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					28
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	N	2	1	1			29
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	383	2			N	-0-					29
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	1			29
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	2	1			28

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	2428	-0-	-4052	-0-	2422	2	6	9	N	5					32
12	6696	X	2042	-0-	-4654	-0-	2031	2	11	9	N	10	7	1			35
01	8866	X	2224	-0-	-6642	-0-	2215	2	9	9	N	8	8	1			35
02	8294	X	2432	-0-	-5862	-0-	2419	2	13	9	N	12	9	1			38
03	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	2416	2	17	9	N	15	10	1			43
04	2430	X	1495	-0-	-935	-0-	1487	2	8	9	N	7	17	1			33

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	2684	2	4	9	N	4					34
12	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2180	2	12	9	N	11	8	1			37
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	2	10	9	N	9	9	1			37
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2430	2	14	9	N	13	9	1			41
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2482	2	15	9	N	14	10	1			45
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2603	2	9	9	N	8	18	1			35

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8682	-0-	-1338	-0-	8665	2	17	9	N	15					85
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10682	2	36	9	N	33	26	1			92
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9435	2	58	9	N	53	41	1			104
02	8584	X	6871	-0-	-1713	-0-	6813	2	58	9	N	53	37	1			120
03	10726	X	9366	-0-	-1360	-0-	9321	2	45	9	N	41	28	1			133
04	10380	X	8990	-0-	-1390	-0-	8958	2	32	9	N	29	66	1			96

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					70
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2437	2	11	9	N	10	7	1			73
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	N	10	10	1			73
02	2262	N	2170	-0-	-92	-0-	2158	2	12	9	N	11	8	1			76
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13	9	1			80
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2324	2	10	9	N	9	19	1			70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	634	-0-	-356	-0-	632	2	2	9	N	2					56
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10	2	1			64
01	899	N	591	-0-	-308	-0-	588	2	3	9	N	3	3	1			64
02	609	N	278	-0-	-331	-0-	278	2			N	-0-	2	1			62
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5	1	1			66
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4	8	1			62

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	1	1			1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	1	1			2
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			1

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

11	2310	X	1622	-0-	-688	-0-	1619	2	3	9	N	3					177
12	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	1559	2	8	9	N	7	5	1			179
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2017	2	7	9	N	6	6	1			179
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	8	1			182
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3111	2	14	9	N	13	9	1			186
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2561	2	11	9	N	10	22	1			174

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

11	930	N	862	-0-	-68	-0-	89	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	844	-0-	-334	-0-	91	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	783	-0-	-319	-0-	88	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	633	-0-	-237	-0-	62	1	571	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

11	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	742	1	3846	2	Y	66	76	1			9
							73	9									
12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	738	1	3872	2	Y	75	76	1			8
							83	9									
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	772	1	3590	2	Y	54	52	1			10
							59	9									
02	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	755	1	3555	2	Y	51	53	1			8
							56	9									
03	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	877	1	3794	2	Y	51	26	1			33
							56	9									
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	904	1	3505	2	Y	50	79	1			4
							55	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	6900	X	3872	-0-	-3028	-0-	394	1	3433	2	Y	41	44	1			23
							45	9									
12	5518	X	3704	-0-	-1814	-0-	394	1	3266	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	319	1	2939	2	Y	46	43	1			22
							51	9									
02	3973	X	1221	-0-	-2752	-0-	135	1	1065	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
03	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	412	1	3421	2	Y	46	32	1			24
							51	9									
04	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	323	1	2982	2	Y	35	42	1			17
							39	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4263	-0-	-477	-0-	434	1	3781	2	Y	44	49	1			25
							48	9									
12	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	404	1	3352	2	Y	44	48	1			21
							48	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	350	1	3226	2	Y	53	49	1			25
							58	9									
02	4118	X	3573	-0-	-545	-0-	395	1	3120	2	Y	53	51	1			27
							58	9									
03	4402	X	2232	-0-	-2170	-0-	235	1	1951	2	Y	42	47	1			22
							46	9									
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1075	-0-	-3275	-0-	108	1	939	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
12	4495	X	815	-0-	-3680	-0-	85	1	702	2	Y	25	27	1			12
							28	9									
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	2	Y	35	30	1			17
							39	9									
02	1595	X	488	-0-	-1107	-0-	52	1	413	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
03	1116	X	689	-0-	-427	-0-	72	1	596	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
*04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	156	1	1436	2	Y	36	28	1			18
							40	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

11	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	510	1	4444	2	Y	44	46	1			25
							48	9									
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	598	1	4954	2	Y	42	47	1			20
							46	9									
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	529	1	4875	2	Y	52	48	1			24
							57	9									
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	577	1	4555	2	Y	49	48	1			25
							54	9									
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	598	1	4970	2	Y	59	53	1			31
							65	9									
04	5430	X	5395	-0-	-35	-0-	522	1	4822	2	Y	46	54	1			23
							51	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

11	660	X	560	-0-	-100	-0-	57	1	497	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	682	X	586	-0-	-96	-0-	62	1	518	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	589	X	467	-0-	-122	-0-	50	1	413	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	73	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	12	1	58	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	16	1	69	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	67	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	N	2707	-0-	-55	-0-	434	1	2249	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	450	1	2359	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	501	1	2328	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2958	X	2780	-0-	-178	-0-	483	1	2277	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	543	1	2351	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	567	1	2200	2	Y	16	26	1			1
							18	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	174	1	902	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	172	1	904	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
02	1073	N	1028	-0-	-45	-0-	177	1	831	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	213	1	920	2	Y	18	9	1			12
							20	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	214	1	830	2	Y	16	27	1			1
							18	9									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

11	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	419	1	2171	2	Y	65	75	1			9
							72	9									
12	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	439	1	2305	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	467	1	2168	2	Y	53	51	1			10
							58	9									
02	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	450	1	2121	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	507	1	2193	2	Y	50	26	1			32
							55	9									
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	551	1	2136	2	Y	49	77	1			4
							54	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	4	-0-	-2	-0-		1 1	3	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1 1	3	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1 1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-		1 1	3	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	171	1	1488	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
12	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	195	1	1619	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	150	1	1386	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
02	2262	X	1403	-0-	-859	-0-	155	1	1223	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	171	1	1421	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
*04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

11	540	N	402	-0-	-138	-0-	61	1	317	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	414	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	73	1	338	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	323	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	76	1	329	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	364	2	Y	16	26	1			1
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1426	X	1283	-0-	-143	-0-	138	1	1141	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1334	N	1211	-0-	-123	-0-	136	1	1071	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	130	1	1081	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	136	1	704	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	146	1	768	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	185	1	861	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	1044	X	874	-0-	-170	-0-	151	1	711	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	193	1	834	2	Y	12	6	1			8
							13	9									
04	1020	X	817	-0-	-203	-0-	165	1	639	2	Y	12	19	1			1
							13	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	X	166	-0-	-414	-0-	29	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	26	1	112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

11	8640	X	6394	-0-	-2246	-0-	1022	1	5300	2	Y	65	71	1			9
							72	9									
12	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	1237	1	6490	2	Y	75	76	1			8
							83	9									
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1185	1	5508	2	Y	52	50	1			10
							57	9									
02	6177	X	5452	-0-	-725	-0-	947	1	4463	2	Y	38	42	1			6
							42	9									
03	7812	X	3786	-0-	-4026	-0-	702	1	3040	2	Y	40	20	1			26
							44	9									
04	7560	X	3193	-0-	-4367	-0-	644	1	2496	2	Y	48	70	1			4
							53	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

11	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	191	1	1661	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	3937	X	1574	-0-	-2363	-0-	169	1	1401	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	199	1	1837	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	3683	X	3002	-0-	-681	-0-	337	1	2658	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	268	1	2225	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	219	1	2025	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

11	360	N	303	-0-	-57	-0-	45	1	235	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	47	1	246	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	47	1	223	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	46	1	197	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	55	1	215	2	Y	12	18	1			1
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	267	1	2323	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
12	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	288	1	2389	2	Y	28	31	1			13
							31	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	256	1	2362	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	291	1	2300	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	296	1	2460	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	254	1	2341	2	Y	30	34	1			15
							33	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5358	-0-	-762	-0-	850	1	4409	2	Y	90	102	1			13
							99	9									
12	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	839	1	4401	2	Y	99	102	1			10
							109	9									
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	943	1	4381	2	Y	73	70	1			13
							80	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4434	2	Y	69	71	1			11
							76	9									
03	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	1001	1	4330	2	Y	68	35	1			44
							75	9									
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	1037	1	4021	2	Y	65	103	1			6
							72	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3959	-0-	-961	-0-	407	1	3540	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
12	5394	X	3701	-0-	-1693	-0-	397	1	3292	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	344	1	3171	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
02	5046	X	3717	-0-	-1329	-0-	416	1	3288	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	389	1	3229	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
04	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	342	1	3159	2	Y	10	12	1			5
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2230	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	275	1	2282	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	241	1	2220	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
02	2436	N	2416	-0-	-20	-0-	268	1	2118	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	274	1	2279	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	238	1	2196	2	Y	24	28	1			12
							26	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

11	9000	X	8031	-0-	-969	-0-	1285	1	6659	2	Y	79	90	1			11
							87	9									
12	9207	X	7523	-0-	-1684	-0-	1189	1	6238	2	Y	87	89	1			9
							96	9									
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	917	1	4263	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
02	7772	X	4931	-0-	-2841	-0-	852	1	4013	2	Y	60	62	1			9
							66	9									
03	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	1168	1	5054	2	Y	61	31	1			39
							67	9									
04	8040	X	4503	-0-	-3537	-0-	911	1	3531	2	Y	55	89	1			5
							61	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	91	1	755	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	928	N	779	-0-	-149	-0-	86	1	682	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	295	1	2450	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*04	3000	N	5457	-0-	2457	2457	532	1	4915	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1040	-0-	-190	-0-	106	1	921	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
12	1116	X	1016	-0-	-100	-0-	108	1	897	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	1015	N	712	-0-	-303	-0-	78	1	620	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1023	N	671	-0-	-352	-0-	70	1	586	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	62	1	569	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	173	1	1506	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
12	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	192	1	1595	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1595	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	189	1	1491	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	198	1	1641	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	204	1	1880	2	Y	16	18	1			8
							18	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	355	1	3091	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
12	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	373	1	3094	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	347	1	3198	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
02	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	351	1	2775	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	368	1	3056	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
04	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	291	1	2689	2	Y	22	26	1			11
							24	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		128	-0-	128	128	21	1	101	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42 23	1 9	367	2	Y	21	23	1			12
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42 23	1 9	352	2	Y	21	23	1			10
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34 28	1 9	313	2	Y	25	23	1			12
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	31 28	1 9	245	2	Y	25	24	1			13
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	34 31	1 9	281	2	Y	28	26	1			15
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	405	2	Y	22	26	1			11

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

11	1140	N	814	-0-	-326	-0-	70	1	741	2	Y	3					29
							3	9									
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-					29
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	Y	-0-					29
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	90	1	1018	2	Y	1					30
							1	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	104	1	1054	2	Y	1					31
							1	9									
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	100	1	1062	2	Y	-0-					31

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	2	Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

11	720	N	716	-0-	-4	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					22
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					22
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	Y	-0-					22
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					22
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					22
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

11	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	107	1	1126	2	Y	-0-					29
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					29
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	Y	-0-					29
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	94	1	1060	2	Y	-0-					29
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	105	1	1059	2	Y	-0-					29
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	418	2	Y	2					19
							2	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	Y	1					20
							1	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	340	2	Y	1					21
							1	9									
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	52	1	344	2	Y	2					23
							2	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	47	1	313	2	Y	3					26
							3	9									
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	Y	-0-					26

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	401	1	3301	2	Y	10					24
							11	9									
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	421	1	3325	2	Y	5					29
							6	9									
01	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	408	1	2971	2	Y	2					31
							2	9									
02	3857	X	2911	-0-	-946	-0-	381	1	2523	2	Y	6					37
							7	9									
03	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	461	1	3040	2	Y	13					50
							14	9									
04	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	460	1	3025	2	Y	2					52
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	23					23
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	164	1	1730	2	Y	-0-					68
12	3813	X	2138	-0-	-1675	-0-	178	1	1960	2	Y	-0-					68
01	3813	X	2443	-0-	-1370	-0-	195	1	2248	2	Y	-0-					68
02	3538	X	2268	-0-	-1270	-0-	184	1	2084	2	Y	-0-					68
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	180	1	1819	2	Y	-0-					68
04	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	193	1	2047	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					14
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					14
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					14
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					14
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					14
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	232	1	2450	2	Y	-0-					24
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	218	1	2395	2	Y	27	43	1			8
							30	9									
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2335	2	Y	13					21
							14	9									
02	2320	N	1950	-0-	-370	-0-	158	1	1792	2	Y	-0-					21
03	2480	N	1671	-0-	-809	-0-	149	1	1504	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
04	2400	N	1717	-0-	-683	-0-	148	1	1569	2	Y	-0-					-0-

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
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	2	Y	-0-					20
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	33	1	364	2	Y	-0-					20
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					20
02	638	N	467	-0-	-171	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					20
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					20
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	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
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1350	2	Y	-0-					45
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	132	1	1455	2	Y	-0-					45
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	2	Y	-0-					45
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					45
03	1581	N	661	-0-	-920	-0-	59	1	602	2	Y	-0-					45
04	1500	N	833	-0-	-667	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					45

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	320	1	3378	2	Y	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	313	1	3445	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	283	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3177	-0-	-477	-0-	258	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	300	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	286	1	3036	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 #: 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
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					9
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					9
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	661	2	Y	-0-					9
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					9
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	66	75	1			-0-
							73	9									
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	581	-0-	-144	-0-	47	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	58	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	56	1	597	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	58	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	438	1	4612	2	Y	94	182	1			127
							103	9									
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	373	1	4102	2	Y	27	43	1			111
							30	9									
01	5580	X	4368	-0-	-1212	-0-	347	1	4007	2	Y	13					124
							14	9									
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	445	1	5035	2	Y	-0-					124
03	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	441	1	4469	2	Y	-0-					124
04	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	372	1	3948	2	Y	-0-					124

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	156					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	587	1	4829	2	Y	48	53	1			23
							53	9									
12	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	556	1	4385	2	Y	60	63	1			20
							66	9									
01	5611	X	4491	-0-	-1120	-0-	536	1	3903	2	Y	47	57	1			10
							52	9									
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	488	1	3234	2	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
03	5611	X	3813	-0-	-1798	-0-	496	1	3269	2	Y	44					44
							48	9									
04	5430	X	3622	-0-	-1808	-0-	478	1	3144	2	Y	-0-					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	75	1	620	2	Y	2					26
							2	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	Y	1					27
							1	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	149	1	1085	2	Y	1					28
							1	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	115	1	763	2	Y	2					30
							2	9									
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	106	1	700	2	Y	3					33
							3	9									
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	123	1	807	2	Y	-0-					33

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	121	1	992	2	Y	48	53	1			32
							53	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1152	2	Y	30	32	1			30
							33	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	150	1	1095	2	Y	23	29	1			24
							25	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	141	1	933	2	Y	-0-					24
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					24
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	163	1	1073	2	Y	-0-					24

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	218	1	1793	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	182	1	1439	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2015	N	1123	-0-	-892	-0-	132	1	959	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	1943	N	1813	-0-	-130	-0-	233	1	1545	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	236	1	1556	2	Y	22					22
							24	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	144	1	945	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	48	53	1			32
							53	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	30	32	1			30
							33	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	244	1	1773	2	Y	23	29	1			24
							25	9									
02	1682	N	1548	-0-	-134	-0-	195	1	1294	2	Y	54	64	1			14
							59	9									
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	172	1	1133	2	Y	44					58
							48	9									
04	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	191	1	1258	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	410	1	3369	2	Y	10					135
							11	9									
12	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	419	1	3303	2	Y	5					140
							6	9									
01	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	436	1	3174	2	Y	2					142
							2	9									
02	3451	X	3258	-0-	-193	-0-	426	1	2825	2	Y	6					148
							7	9									
03	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	424	1	2797	2	Y	13					161
							14	9									
04	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	407	1	2678	2	Y	2					163
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	69	1	725	2	Y	-0-					1
12	1085	N	933	-0-	-152	-0-	78	1	855	2	Y	-0-					1
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1158	2	Y	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					1
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	860	2	Y	-0-					1
04	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	90	1	952	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

11	540	N	259	-0-	-281	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	115	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	281	1	1335	2	Y	-0-					72
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1263	2	Y	-0-					72
01	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	262	1	1398	2	Y	-0-					72
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	251	1	1259	2	Y	-0-					72
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	313	1	1193	2	Y	-0-					72
04	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	270	1	1102	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

11	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	224	1	1065	2	Y	-0-					58
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	237	1	1082	2	Y	-0-					58
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-					58
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1049	2	Y	-0-					58
03	1333	N	823	-0-	-510	-0-	171	1	652	2	Y	-0-					58
04	1470	N	984	-0-	-486	-0-	193	1	791	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	2	Y	-0-					69
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	Y	-0-					69
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	229	1	1665	2	Y	-0-					69
02	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	186	1	1235	2	Y	-0-					69
03	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	184	1	1210	2	Y	-0-					69
04	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	194	1	1278	2	Y	-0-					69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	244	1	2007	2	Y	-0-					150
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2025	2	Y	-0-					150
01	2232	X	1973	-0-	-259	-0-	238	1	1735	2	Y	-0-					150
02	2175	X	1351	-0-	-824	-0-	177	1	1174	2	Y	-0-					150
03	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	290	1	1909	2	Y	-0-					150
04	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	267	1	1755	2	Y	-0-					150

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	162	1	1708	2	Y	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	161	1	1769	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	148	1	1715	2	Y	13					13
							14	9									
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	141	1	1597	2	Y	-0-					13
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	167	1	1690	2	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	174	1	1846	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	984	2	Y	-0-					21
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	245	1	1119	2	Y	-0-					21
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	216	1	1155	2	Y	-0-					21
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	221	1	1105	2	Y	-0-					21
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	260	1	989	2	Y	-0-					21
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	253	1	1034	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

11	390	N	221	-0-	-169	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					13
12	279	N	87	-0-	-192	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	58	1	310	2	Y	-0-					13
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					13
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	Y	-0-					13
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	34	1	139	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

11	3120	X	1059	-0-	-2061	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					24
12	3224	X	1502	-0-	-1722	-0-	123	1	1349	2	Y	27	43	1			8
							30	9									
01	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	151	1	1742	2	Y	13					21
							14	9									
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	167	1	1892	2	Y	-0-					21
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	179	1	1816	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	Y	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1461	-0-	-482	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					27
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					27
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					27
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					154
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					154
01	744	N	60	-0-	-684	-0-	59	2	1	9	Y	1	90	1			65
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					65
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			Y	-0-					65
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	Y	42					107

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	2			Y	-0-					154
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					154
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	Y	1	91	1			64
02	3944	X	3909	-0-	-35	-0-	3909	2			Y	-0-					64
03	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			Y	-0-					64
04	4080	X	1926	-0-	-2154	-0-	1879	2	47	9	Y	43					107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	242	1	903	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
12	1085	N	971	-0-	-114	-0-	223	1	744	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
01	1054	N	168	-0-	-886	-0-	39	1	128	2	Y	1					5
							1	9									
02	1131	N	177	-0-	-954	-0-	37	1	139	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	961	N	414	-0-	-547	-0-	91	1	320	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

11	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	791	1	2934	2	Y	85	191	1	2	8	78
							94	9									
12	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	756	1	2509	2	Y	85	27	1			136
							94	9									
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	691	1	2233	2	Y	14					150
							15	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	667	1	2436	2	Y	16	20	1			146
							18	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	762	1	2700	2	Y	65	26	1			185
							72	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	729	1	2488	2	Y	92	204	1			73
							101	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

11	450	N	388	-0-	-62	-0-	82	1	303	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	65	1	214	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	341	N	85	-0-	-256	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					3
02	377	N	90	-0-	-287	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	1	1			2
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	279	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	592	1	2195	2	Y	23	9	1	2	8	31
							25	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	631	1	2098	2	Y	15	22	1			24
							17	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	596	1	1927	2	Y	12					36
							13	9									
02	2726	N	2694	-0-	-32	-0-	576	1	2103	2	Y	14	17	1			33
							15	9									
03	2759	N	1694	-0-	-1065	-0-	372	1	1320	2	Y	2	13	1			22
							2	9									
04	2460	N	1668	-0-	-792	-0-	374	1	1276	2	Y	16	14	1			24
							18	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
11	6150	X	4221	-0-	-1929	-0-	889	1	3298	2	Y	31	13	1			80
							34	9									
12	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	838	1	2779	2	Y	16	30	1			66
							18	9									
01	4867	X	3665	-0-	-1202	-0-	863	1	2783	2	Y	17					83
							19	9									
02	4089	X	3889	-0-	-200	-0-	831	1	3036	2	Y	20	25	1			78
							22	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	991	1	3514	2	Y	26	34	1			70
							29	9									
*04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1014	1	3464	2	Y	42	37	1			75
							46	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	493	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
12	527	N	325	-0-	-202	-0-	75	1	250	2	Y	-0-	3	1			3
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	102	1	331	2	Y	2					5
							2	9									
02	609	N	462	-0-	-147	-0-	99	1	361	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	66	1	236	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	53	1	181	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	225	1	835	2	Y	8	3	1			14
							9	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	254	1	843	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	733	2	Y	5					16
							6	9									
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	219	1	800	2	Y	5	7	1			14
							6	9									
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	239	1	842	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	228	1	778	2	Y	9	8	1			13
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	1093	1	4051	2	Y	39	17	1			48
							43	9									
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1369	1	4541	2	Y	39	49	1			38
							43	9									
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1470	1	4745	2	Y	29					67
							32	9									
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1417	1	5177	2	Y	34	43	1			58
							37	9									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1170	1	4154	2	Y	19	40	1			37
							21	9									
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1165	1	3979	2	Y	47	42	1			42
							52	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	457	1	1696	2	Y	18	7	1	2	8	50
							20	9									
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	534	1	1772	2	Y	14	19	1			45
							15	9									
01	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	481	1	1553	2	Y	10					55
							11	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	Y	11	14	1			52
							12	9									
03	3100	N	3279	-0-	179	179	716	1	2538	2	Y	23	24	1			51
							25	9									
*04	3000	N	2962	-0-	-38	141	664	1	2270	2	Y	25	24	1			52
							28	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2475	2	Y	24	10	1			27
							26	9									
12	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	593	1	1971	2	Y	10	21	1			16
							11	9									
01	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	534	1	1722	2	Y	11					27
							12	9									
02	3074	X	2405	-0-	-669	-0-	513	1	1879	2	Y	12	16	1			23
							13	9									
03	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	618	1	2194	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	669	1	2284	2	Y	28	24	1			23
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

11	2970	X	1883	-0-	-1087	-0-	397	1	1471	2	Y	14	6	1			19
							15	9									
12	2542	X	1039	-0-	-1503	-0-	240	1	798	2	Y	1	9	1	1	8	10
							1	9									
01	2046	N	795	-0-	-1251	-0-	187	1	604	2	Y	4					14
							4	9									
02	1827	N	844	-0-	-983	-0-	181	1	659	2	Y	4	5	1			13
							4	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	522	1	1853	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	371	1	1266	2	Y	14	13	1			17
							15	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	213	1	792	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	228	1	758	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	243	1	784	2	Y	5					8
							6	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	227	1	803	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	231	1	792	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1118	1	4153	2	Y	113	17	1			135
							124	9									
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1091	1	3627	2	Y	80	39	1	4	8	172
							88	9									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1314	1	4244	2	Y	97	180	1			89
							107	9									
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1265	1	4630	2	Y	201	219	1			71
							221	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1050	1	3728	2	Y	27	36	1			62
							30	9									
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	947	1	3241	2	Y	39	34	1	2	8	65
							43	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
11	12060	X	11353	-0-	-707	-0-	1719	1	9457	2	Y	161	214	1			148
							177	9									
12	12462	X	10951	-0-	-1511	-0-	1745	1	9021	2	Y	168	219	1	4	8	93
							185	9									
01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1724	1	8623	2	Y	230	183	1			140
							253	9									
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	1690	1	9407	2	Y	56	78	1			118
							62	9									
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1799	1	10091	2	Y	93	36	1			175
							102	9									
*04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1733	1	9534	2	Y	54	40	1	1	8	188
							59	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3248	-0-	-1042	-0-	986	1	2249	2	Y	12	10	1	2	8	209
							13	9									
12	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	1066	1	2285	2	Y	12	11	1	4	8	206
							13	9									
01	4433	X	2850	-0-	-1583	-0-	991	1	1853	2	Y	5					211
							6	9									
02	3132	X	2979	-0-	-153	-0-	943	1	2022	2	Y	13	17	1	1	8	206
							14	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1851	1	6650	2	Y	46	24	1			228
							51	9									
*04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1588	1	4948	2	Y	29	21	1	5	8	231
							32	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3236	-0-	-1024	-0-	982	1	2241	2	Y	12	9	1	3	8	134
							13	9									
12	4402	X	3016	-0-	-1386	-0-	956	1	2048	2	Y	11	9	1	5	8	131
							12	9									
01	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	990	1	1852	2	Y	7	2	8			136
							8	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	942	1	2020	2	Y	12	17	1			131
							13	9									
03	3100	X	1587	-0-	-1513	-0-	343	1	1233	2	Y	10	4	1			137
							11	9									
04	3000	X	1026	-0-	-1974	-0-	249	1	775	2	Y	2	3	1			136
							2	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	556	1	2065	2	Y	20	8	1			189
							22	9									
12	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	606	1	2012	2	Y	20	22	1	5	8	182
							22	9									
01	2480	X	1963	-0-	-517	-0-	462	1	1491	2	Y	9					191
							10	9									
02	2320	X	2084	-0-	-236	-0-	445	1	1627	2	Y	11	13	1			189
							12	9									
03	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	535	1	1899	2	Y	14	18	1			185
							15	9									
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	537	1	1833	2	Y	26	19	1	5	8	187
							29	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	1186	-0-	1186	1186	284 17	1 9	885	2	Y	15	4	1	7	8	30

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

11	3300	X	2061	-0-	-1239	-0-	434 19	1 9	1608	2	Y	17	7	1	2	8	65
12	3193	X	1601	-0-	-1592	-0-	368 7	1 9	1226	2	Y	6	13	1			58
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	632 14	1 9	2042	2	Y	13					71
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	610 17	1 9	2227	2	Y	15	18	1			68
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	776 23	1 9	2752	2	Y	21	26	1			63
*04	3000	N	3449	-0-	449	449	773 37	1 9	2639	2	Y	34	28	1	2	8	67

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	306	2	Y	2	1	1			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	229 15	1 9	853	2	Y	14	3	1	6	8	142
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	265 13	1 9	880	2	Y	12	9	1	5	8	140
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	283 7	1 9	912	2	Y	6					146
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	272 9	1 9	995	2	Y	8	8	1	1	8	145
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	169	1	601	2	Y	-0-	6	1			139
04	1170	N	752	-0-	-418	-0-	167 13	1 9	572	2	Y	12	6	1	5	8	140

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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					49
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49
01	806	N	154	-0-	-652	-0-	154	2			N	-0-					49
02	638	N	279	-0-	-359	-0-	279	2			N	-0-					49
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					49
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	#	1882	-0-	-8	B	-57516	214	1	1664	2	N	4	6	1			55
								4	9									
12	1953	#	1354	-0-	-599	B	-58115	204	1	1147	2	N	3					58
								3	9									
01	1612	#	1355	-0-	-257	B	-58372	207	1	1148	2	N	-0-	7	1			51
02	1827	#	768	-0-	-1059	B	-59431	165	1	601	2	N	2					53
								2	9									
03	1953	#	1310	-0-	-643	B	-60074	184	1	1126	2	N	-0-	3	1			50
*04	1320	N	1413	-0-	93	B	-59981	194	1	1210	2	N	8	7	1			51
								9	9									

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	3	N	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	3	N	-0-					-0-
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	3	N	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	3	N	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1839	3	N	-0-					-0-
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	3	N	-0-					-0-
*11	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	116	1	1821	3	N	-0-					-0-
*12	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	114	1	1804	3	N	-0-					-0-
*01	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	113	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*02	1885	N	1744	-0-	-141	-0-	106	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	113	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	110	1	1692	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

*05	930	X	370	-0-	-560	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
*06	900	X	48	-0-	-852	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		352	-0-	352	352	22	1	330	3	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 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	408	-0-	-42	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	62	-0-	-268	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

*05	1705	N	81	-0-	-1624	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	91	1	738	2	N	-0-					-0-
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	133	1	1034	2	N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	1					-0-
							1	9									
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3143	-0-	143	143	314	1	2829	2	N	-0-					-0-
*12	2609	N	2466	-0-	-143	-0-	252	1	2214	2	N	-0-					-0-
*01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*02	1595	X	627	-0-	-968	-0-	63	1	564	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	171	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	871	-0-	-779	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 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
*05	8680	X	6572	-0-	-2108	-0-	704	1	5774	2	N	85	92	1			13
							94	9									
*06	8400	X	8021	-0-	-379	-0-	677	1	7228	2	N	105	108	1			10
							116	9									
*07	8711	X	6725	-0-	-1986	-0-	734	1	5923	2	N	62	67	1			5
							68	9									
*08	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	911	1	7057	2	N	19	23	1			1
							21	9									
*09	8010	X	7460	-0-	-550	-0-	928	1	6480	2	N	47	43	1			5
							52	9									
*10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	863	1	6377	2	N	27	27	1			5
							30	9									
*11	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	717	1	6452	2	N	26	28	1			3
							29	9									
*12	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	720	1	6333	2	N	29	31	1			1
							32	9									
*01	7657	X	7504	-0-	-153	-0-	723	1	6736	2	Y	41	37	1			5
							45	9									
*02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	727	1	6461	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
*03	7440	X	6929	-0-	-511	-0-	742	1	6187	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	7260	X	6786	-0-	-474	-0-	694	1	6092	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	325	1	2662	2	N	-0-					-0-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	313	1	3339	2	N	-0-					-0-
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	340	1	2740	2	N	10	9	1			1
							11	9									
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	357	1	2763	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	2760	X	2239	-0-	-521	-0-	280	1	1957	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	246	1	1820	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3660	X	2369	-0-	-1291	-0-	237	1	2130	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	260	1	2290	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	255	1	2374	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	243	1	2161	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	232	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2150	-0-	-400	-0-	220	1	1930	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	717	-0-	-58	-0-	39 1		678 3		N	-0-					-0-
*06	780	N	641	-0-	-139	-0-	35 1		606 3		N	-0-					-0-
*07	713	N	659	-0-	-54	-0-	35 1		624 3		N	-0-					-0-
*08	713	N	598	-0-	-115	-0-	36 1		562 3		N	-0-					-0-
*09	630	N	529	-0-	-101	-0-	32 1		497 3		N	-0-					-0-
*10	620	N	564	-0-	-56	-0-	34 1		530 3		N	-0-					-0-
*11	570	N	517	-0-	-53	-0-	31 1		486 3		N	-0-					-0-
*12	558	N	478	-0-	-80	-0-	28 1		450 3		N	-0-					-0-
*01	558	N	494	-0-	-64	-0-	29 1		465 3		Y	-0-					-0-
*02	493	N	341	-0-	-152	-0-	21 1		320 3		Y	-0-					-0-
*03	465	N	323	-0-	-142	-0-	20 1		303 3		Y	-0-					-0-
04	480	N	31	-0-	-449	-0-	2 1		29 3		Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	321 1		2629 2		N	-0-					-0-
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	386 1		4126 2		N	-0-					-0-
*07	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	363 1		2932 2		N	10	9	1			1
							11 9										
*08	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	319 1		2471 2		N	2	3	1			-0-
							2 9										
*09	3990	X	1144	-0-	-2846	-0-	143 1		1000 2		N	1	1	1			-0-
							1 9										
*10	4650	X	1765	-0-	-2885	-0-	210 1		1554 2		N	1	1	1			-0-
							1 9										
*11	4500	X	3133	-0-	-1367	-0-	313 1		2818 2		N	2	2	1			-0-
							2 9										
*12	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	332 1		2920 2		N	3	3	1			-0-
							3 9										
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	329 1		3061 2		Y	3	3	1			-0-
							3 9										
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310 1		2757 2		Y	3	3	1			-0-
							3 9										
03	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	315 1		2629 2		Y	-0-					-0-
*04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	305 1		2678 2		Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	664	1	11595	3	N	-0-					-0-
*06	12750	X	10198	-0-	-2552	-0-	564	1	9634	3	N	-0-					-0-
*07	11315	X	5717	-0-	-5598	-0-	303	1	5386	3	N	25	23	1			2
							28	9									
*08	12245	X	6766	-0-	-5479	-0-	406	1	6352	3	N	7	9	1			-0-
							8	9									
*09	11850	X	8163	-0-	-3687	-0-	488	1	7660	3	N	14	13	1			1
							15	9									
*10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*11	9270	X	7683	-0-	-1587	-0-	460	1	7215	3	N	7	8	1			1
							8	9									
*12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	511	1	8069	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									
*01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	524	1	8273	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*02	8178	X	8059	-0-	-119	-0-	488	1	7561	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	553	1	8393	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	556	1	8529	3	Y	43	33	1			11
							47	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	180	-0-	-285	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	N	-0-					-0-
*10	T. A.		743	-0-	743	743	45	1	698	3	N	-0-					-0-
*11	T. A.		818	-0-	818	1561	49	1	769	3	N	-0-					-0-
*12	T. A.		1256	-0-	1256	2817	75	1	1181	3	N	-0-					-0-
*01	T. A.		1501	-0-	1501	4318	89	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1520	-0-	1520	5838	92	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*03	7529	X	1691	-0-	-5838	-0-	105	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	3	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 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2813	N	2765	-0-	-48	-0-	301	1	2464	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3273	-0-	273	273	280	1	2993	2	N	-0-					-0-
*07	3103	X	2830	-0-	-273	-0-	311	1	2509	2	N	9	8	1			1
							10	9									
*08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	229	1	1774	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	250	1	1746	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	203	1	1499	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	286	1	2573	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	281	1	2475	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	253	1	2360	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	333	1	2960	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	332	1	2767	2	Y	-0-					-0-
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	315	1	2765	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		907	-0-	907	1305	99	1	798	2	N	9	8	1			1
							10	9									
*08	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-						N	-0-	1	1		-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*10	899	X	708	-0-	-191	-0-	84	1	623	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-				-0-
*12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				-0-
*01	713	X	9	-0-	-704	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*02	667	X	182	-0-	-485	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
*03	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	198	1	1624	2	N	26	27	1			4
							29	9									
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
*07	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		194	-0-	194	194	20	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		1785	-0-	1785	1979	172	1	1606	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	T. A.		561	-0-	561	2540	57	1	503	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	2540	X	-0-	-0-	-2540	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	22	-0-	-1178	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

*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-
*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-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

*05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	205	1	1683	2	N	-0-					-0-
*06	1770 N	1377	-0-	-393	-0-	118	1	1259	2	N	-0-					-0-
*07	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	205	1	1652	2	N	-0-					-0-
*08	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	164	1	1269	2	N	-0-					-0-
*09	1380 N	977	-0-	-403	-0-	122	1	855	2	N	-0-					-0-
*10	1860 N	1084	-0-	-776	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-
*11	1200 N	83	-0-	-1117	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*12	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	1085 N	9	-0-	-1076	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	2	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
*05	3100	N	1484	-0-	-1616	1413	80	1	1404	3	N	-0-			-0-
*06	2938	N	1525	-0-	-1413	-0-	84	1	1441	3	N	-0-			-0-
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	3	N	-0-			-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	N	-0-			-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	3	N	-0-			-0-
*10	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1041	3	N	-0-			-0-
*11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
*01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	53	1	833	3	Y	-0-			-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	3	Y	-0-			-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	3	Y	-0-			-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	3	Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	N	-0-			-0-
*06	1975		1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1866	3	N	-0-			-0-
*07	1984		1357	-0-	-627	-0-	72	1	1285	3	N	-0-			-0-
*08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
*09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	158	1	2497	3	Y	-0-			-0-
*02	2900	N	3186	-0-	286	286	193	1	2993	3	Y	-0-			-0-
*03	2833	N	2547	-0-	-286	-0-	158	1	2389	3	Y	-0-			-0-
04	2580	#	2270	-0-	-310	-0-	139	1	2131	3	Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3503	#	2268	-0-	-1235	-0-	155	1	2113	3	N	-0-					-0-
*06	3810	#	2344	-0-	-1466	-0-	169	1	2175	3	N	-0-					-0-
*07	5475	R	5475	-0-	-0-	-0-	379	1	5096	3	N	-0-					-0-
*08	3937	#	1472	-0-	-2465	-0-	114	1	1358	3	N	-0-					-0-
*09	3030	#	2095	-0-	-935	-0-	164	1	1931	3	N	-0-					-0-
*10	3658		798	-0-	-2860	-0-	63	1	735	3	N	-0-					-0-
*11	3540		1422	-0-	-2118	-0-	130	1	1292	3	N	-0-					-0-
*12	3658		420	-0-	-3238	-0-	38	1	382	3	N	-0-					-0-
*01	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	216	1	2351	3	Y	-0-					-0-
*02	3450		3450	-0-	-0-	-0-	314	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*03	1457	#	722	-0-	-735	-0-	74	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	2490	#	943	-0-	-1547	-0-	93	1	850	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

*08	6603	5537	-0-	-1066	-0-	426	1	5098	3	N	12	12	1				1
						13	9										
*09	5160	#	3837	-0-	-1323	-0-	300	1	3525	3	N	11	11	1				1
						12	9										
*10	7343		7342	-0-	-1	-0-	575	1	6753	3	N	13	12	1				2
						14	9										
11	7424		7424	-0-	-0-	-0-	677	1	6730	3	N	15	15	1				2
						17	9										
12	7618		7618	-0-	-0-	-0-	691	1	6910	3	N	15	16	1				1
						17	9										
*01	6603		5120	-0-	-1483	-0-	429	1	4676	3	Y	14	13	1				2
						15	9										
02	6177		5906	-0-	-271	-0-	537	1	5355	3	Y	13	13	1				2
						14	9										
*03	6603		4114	-0-	-2489	-0-	422	1	3674	3	Y	16	16	1				2
						18	9										
04	6390		4275	-0-	-2115	-0-	420	1	3855	3	Y	-0-	2	1				-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	3	N	-0-					-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	3	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	116	1	2022	3	N	-0-					-0-
*06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	112	1	1915	3	N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	3	N	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	3	N	-0-					-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	N	-0-					-0-
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	3	N	-0-					-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	124	1	1946	3	N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1950	3	N	-0-					-0-
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	122	1	1933	3	Y	-0-					-0-
*02	1914	N	1886	-0-	-28	-0-	114	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	115	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	111	1	1699	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		3762	-0-	3762 B	35541	397	1	3256	2	N	99	107	1			15
							109	9									
*06	40053	X	4512	-0-	-35541 B	-0-	375	1	4006	2	N	119	123	1			11
							131	9									
*07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	399	1	3221	2	N	-0-	11	1			-0-
*08	4030	X	3390	-0-	-640 B	-0-	388	1	3002	2	N	-0-					-0-
*09	4500	X	3166	-0-	-1334 B	-0-	397	1	2769	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	2943	-0-	-1707 B	-0-	351	1	2592	2	N	-0-					-0-
*11	4500	X	2812	-0-	-1688 B	-0-	281	1	2531	2	N	-0-					-0-
*12	3627	X	2922	-0-	-705 B	-0-	298	1	2624	2	N	-0-					-0-
*01	3379	X	2988	-0-	-391 B	-0-	290	1	2698	2	Y	-0-					-0-
*02	3074	X	2931	-0-	-143 B	-0-	296	1	2635	2	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2834	-0-	-111 B	-0-	303	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2664	-0-	-216 B	-0-	272	1	2392	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

*05	16979	X	2322	-0-	-14657 B	-0-	37	1	2285	2	N	-0-					-0-
*06	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	9827	X	1573	-0-	-8254 B	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					-0-
*08	9827	X	-0-	-0-	-9827 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	5070	X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	2325	X	706	-0-	-1619 B	-0-	14	1	692	2	N	-0-					-0-
*11	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

*05	12710	#	5927	-0-	-6783	-0-	644	1	5283	2	N	-0-					-0-
*06	12300	#	9367	-0-	-2933	-0-	802	1	8565	2	N	-0-					-0-
*07	12710	#	5766	-0-	-6944	-0-	636	1	5130	2	N	-0-					-0-
*08	9424	#	5537	-0-	-3887	-0-	633	1	4904	2	N	-0-					-0-
*09	9360	#	5842	-0-	-3518	-0-	732	1	5110	2	N	-0-					-0-
*10	9672	#	2082	-0-	-7590	-0-	248	1	1834	2	N	-0-					-0-
*11	9360	#	1460	-0-	-7900	-0-	146	1	1314	2	N	-0-					-0-
*12	6045	#	1431	-0-	-4614	-0-	146	1	1285	2	N	-0-					-0-
*01	6045	#	5685	-0-	-360	-0-	551	1	5134	2	Y	-0-					-0-
*02	7104	R	7104	-0-	-0-	-0-	718	1	6386	2	Y	-0-					-0-
*03	4582	R	4582	-0-	-0-	-0-	490	1	4084	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	5490	#	4690	-0-	-800	-0-	477	1	4187	2	Y	24	19	1			6
							26	9									

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	#	1289	-0-	-3454	-0-	70	1	1219	3	N	-0-					-0-
*06	4170	#	1506	-0-	-2664	-0-	83	1	1423	3	N	-0-					-0-
*07	4309	#	3015	-0-	-1294	-0-	161	1	2854	3	N	-0-					-0-
*08	3751	#	665	-0-	-3086	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
*09	3630	#	2295	-0-	-1335	-0-	138	1	2157	3	N	-0-					-0-
*10	3007	#	2200	-0-	-807	-0-	133	1	2067	3	N	-0-					-0-
*11	2910	#	2630	-0-	-280	-0-	158	1	2472	3	N	-0-					-0-
*12	3007	#	2939	-0-	-68	-0-	175	1	2764	3	N	-0-					-0-
*01	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	3	Y	-0-					-0-
*02	2552	#	2326	-0-	-226	-0-	141	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2945	#	2325	-0-	-620	-0-	144	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2850	#	2028	-0-	-822	-0-	124	1	1904	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2414	R	-0-	-0-	-2414	-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-
*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-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (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
*05	11563		9096	-0-	-2467	-0-	834	1	6835	2	N	1297	1230	1			197
							1427	9									
*06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	849	1	9059	2	N	1693	1733	1			157
							1862	9									
*07	15562	X	6330	-0-	-9232	-0-	617	1	4977	2	N	669	775	1			51
							736	9									
*08	9300	X	6928	-0-	-2372	-0-	481	1	3724	2	N	2475	2374	1			152
							2723	9									
*09	5160	X	4512	-0-	-648	-0-	289	1	2021	2	N	2002	1954	1			200
							2202	9									
*10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	474	1	3506	2	N	2076	1897	1			378
							2284	9									
*11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	374	1	3367	2	N	1924	2085	1			217
							2116	9									
*12	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	320	1	2813	2	N	1792	1922	1			87
							1971	9									
*01	5332	X	3259	-0-	-2073	-0-	173	1	1614	2	Y	1338	1258	1			167
							1472	9									
*02	4988	X	3901	-0-	-1087	-0-	233	1	2075	2	Y	1448	1439	1			176
							1593	9									
*03	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	1276	1	10641	2	Y	500	620	1			56
							550	9									
*04	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	1469	1	12897	2	Y	842	683	1			215
							926	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11563		18887	-0-	7324	431105	2036	1	16693	2	N	144	153	1			22
							158	9									
*06	453025	X	21920	-0-	-431105	-0-	1861	1	19872	2	N	170	176	1			16
							187	9									
*07	17019	X	16890	-0-	-129	-0-	1852	1	14939	2	N	90	99	1			7
							99	9									
*08	17019	X	16365	-0-	-654	-0-	1868	1	14472	2	N	23	29	1			1
							25	9									
*09	16470	X	15775	-0-	-695	-0-	1972	1	13767	2	N	33	31	1			3
							36	9									
*10	17019	X	14940	-0-	-2079	-0-	1778	1	13141	2	N	19	19	1			3
							21	9									
*11	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	1744	1	15703	2	N	21	22	1			2
							23	9									
*12	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	1831	1	16106	2	N	25	26	1			1
							28	9									
*01	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	1784	1	16625	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
*02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1728	1	15363	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
*03	17019	X	14673	-0-	-2346	-0-	1566	1	13064	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
04	16470	X	13577	-0-	-2893	-0-	1373	1	12054	2	Y	136	105	1			35
							150	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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 #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 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
*05	9920	X	8530	-0-	-1390	-0-	461	1	8055	3	N	13	14	1			2
							14	9									
*06	9600	X	7473	-0-	-2127	-0-	413	1	7048	3	N	11	12	1			1
							12	9									
*07	9920	X	8402	-0-	-1518	-0-	447	1	7955	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	9176	X	7450	-0-	-1726	-0-	448	1	7002	3	N	-0-					-0-
*09	8340	X	8089	-0-	-251	-0-	485	1	7604	3	N	-0-					-0-
*10	8525	X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-					-0-
*11	8130	X	7957	-0-	-173	-0-	477	1	7480	3	N	-0-					-0-
*12	8401	X	6788	-0-	-1613	-0-	404	1	6384	3	N	-0-					-0-
*01	8370	X	7145	-0-	-1225	-0-	426	1	6719	3	Y	-0-					-0-
*02	7830	X	6845	-0-	-985	-0-	415	1	6430	3	Y	-0-					-0-
*03	8308	X	7346	-0-	-962	-0-	454	1	6892	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	443	1	6788	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	299	1	4078	3	N	22	24	1			3
							24	9									
*06	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	299	1	3856	3	N	21	22	1			2
							23	9									
*07	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	311	1	4181	3	N	16	17	1			1
							18	9									
*08	4557	X	3948	-0-	-609	-0-	304	1	3636	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
*09	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	331	1	3890	3	N	12	11	1			1
							13	9									
*10	4464	X	4403	-0-	-61	-0-	345	1	4050	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*11	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	392	1	3898	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	390	1	3894	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
*01	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	341	1	3716	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*02	4176	X	3822	-0-	-354	-0-	347	1	3466	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	330	1	2870	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	411	1	3770	3	Y	98	74	1			25
							108	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
*05	T. A.		2841	-0-	2841	5564	183	1	2501	3	N	143	150	1			22
							157	9									
*06	8432	X	2868	-0-	-5564	-0-	195	1	2513	3	N	145	154	1			13
							160	9									
*07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	65	73	1			5
							72	9									
*08	2728	X	1087	-0-	-1641	-0-	84	1	1003	3	N	-0-	5	1			-0-
*09	2640	X	981	-0-	-1659	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
*10	1364	X	1005	-0-	-359	-0-	79	1	926	3	N	-0-					-0-
*11	1320	X	935	-0-	-385	-0-	85	1	850	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	810	-0-	-213	-0-	74	1	736	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3389	-0-	289	289	285	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*02	1687	N	1398	-0-	-289	-0-	127	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	142	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	Y	24	18	1			6
							26	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	446	1	6095	3	N	92	98	1			14
							101	9									
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	411	1	5290	3	N	80	87	1			7
							88	9									
*07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	393	1	5290	3	N	57	60	1			4
							63	9									
*08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	414	1	4951	3	N	172	165	1			11
							189	9									
*09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	394	1	4631	3	N	236	223	1			24
							260	9									
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	405	1	4750	3	N	146	143	1			27
							161	9									
*11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	393	1	3914	3	N	120	133	1			14
							132	9									
*12	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	410	1	4095	3	N	140	147	1			7
							154	9									
*01	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	350	1	3816	3	Y	169	155	1			21
							186	9									
*02	4756	X	4099	-0-	-657	-0-	360	1	3592	3	Y	134	139	1			16
							147	9									
*03	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	434	1	3781	3	Y	259	246	1			29
							285	9									
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	410	1	3759	3	Y	24	47	1			6
							26	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5704	X	3688	-0-	-2016	-0-	196	1	3427	3	N	59	64	1			9
							65	9									
*06	5310	X	3202	-0-	-2108	-0-	174	1	2971	3	N	52	56	1			5
							57	9									
*07	3906	X	2513	-0-	-1393	-0-	132	1	2350	3	N	28	31	1			2
							31	9									
*08	3906	X	3770	-0-	-136	-0-	225	1	3512	3	N	30	30	1			2
							33	9									
*09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	323	1	5059	3	N	63	59	1			6
							69	9									
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	234	1	3639	3	N	28	29	1			5
							31	9									
*11	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	187	1	2932	3	N	21	24	1			2
							23	9									
*12	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	199	1	3152	3	N	26	27	1			1
							29	9									
*01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	217	1	3425	3	Y	38	34	1			5
							42	9									
*02	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	191	1	2969	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
*03	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	202	1	3061	3	Y	51	48	1			6
							56	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	Y	-0-	6	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
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2642	3	N	16	17	1			2
							18	9									
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	3	N	15	16	1			1
							17	9									
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	197	1	2644	3	N	12	12	1			1
							13	9									
*08	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	209	1	2502	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
*09	2760	X	2441	-0-	-319	-0-	191	1	2240	3	N	9	8	1			1
							10	9									
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2472	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*11	2580	N	2542	-0-	-38	-0-	232	1	2303	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*12	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	227	1	2267	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*01	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	205	1	2236	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*02	2465	N	2251	-0-	-214	-0-	204	1	2040	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	233	1	2032	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	3	Y	74	56	1			19
							81	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	208	1	2847	3	N	15	16	1			2
							17	9									
*06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	206	1	2660	3	N	14	15	1			1
							15	9									
*07	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	209	1	2815	3	N	11	11	1			1
							12	9									
*08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	225	1	2691	3	N	15	15	1			1
							17	9									
*09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	223	1	2625	3	N	22	21	1			2
							24	9									
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2748	3	N	15	14	1			3
							17	9									
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	262	1	2605	3	N	13	14	1			2
							14	9									
*12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2605	3	N	15	16	1			1
							17	9									
*01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	227	1	2479	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*02	2668	X	2371	-0-	-297	-0-	215	1	2141	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	246	1	2141	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	2460	X	2166	-0-	-294	-0-	213	1	1953	3	Y	-0-	3	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

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-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

*05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	568	1	9919	3	N	296	305	1			45
							326	9									
*06	9810	X	9557	-0-	-253	-0-	513	1	8755	3	N	263	284	1			24
							289	9									
*07	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	492	1	8746	3	N	185	195	1			14
							204	9									
*08	10819	X	10228	-0-	-591	-0-	612	1	9573	3	N	39	51	1			2
							43	9									
*09	10470	X	9045	-0-	-1425	-0-	539	1	8450	3	N	51	48	1			5
							56	9									
*10	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	500	1	7760	3	N	28	28	1			5
							31	9									
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8466	3	N	30	32	1			3
							33	9									
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	545	1	8608	3	N	35	36	1			2
							39	9									
*01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	520	1	8212	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
*02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	471	1	7305	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
*03	7967	X	6900	-0-	-1067	-0-	426	1	6456	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	517	1	7932	3	Y	70	54	1			18
							77	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	414	1	7231	3	N	236	253	1			36
							260	9									
*06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	395	1	6740	3	N	222	237	1			21
							244	9									
*07	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	418	1	7426	3	N	-0-	21	1			-0-
*08	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	485	1	7573	3	N	-0-					-0-
*09	7830	X	7464	-0-	-366	-0-	447	1	7017	3	N	-0-					-0-
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	451	1	7002	3	N	-0-					-0-
*11	7080	X	7018	-0-	-62	-0-	421	1	6597	3	N	-0-					-0-
*12	7316	X	6854	-0-	-462	-0-	408	1	6446	3	N	-0-					-0-
*01	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	396	1	6248	3	Y	-0-					-0-
*02	6844	X	6046	-0-	-798	-0-	366	1	5680	3	Y	-0-					-0-
*03	7316	X	6193	-0-	-1123	-0-	383	1	5810	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6213	-0-	6213	6213	380	1	5833	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	1565	1	27317	3	N	92	103	1			14
							101	9									
*06	26040	X	25947	-0-	-93	-0-	1436	1	24507	3	N	4	18	1			-0-
							4	9									
*07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1419	1	25224	3	N	-0-					-0-
*08	26908	X	25341	-0-	-1567	-0-	1524	1	23817	3	N	-0-					-0-
*09	26040	X	22966	-0-	-3074	-0-	1377	1	21589	3	N	-0-					-0-
*10	28985	X	23494	-0-	-5491	-0-	1422	1	22072	3	N	-0-					-0-
*11	25950	X	19870	-0-	-6080	-0-	1192	1	18678	3	N	-0-					-0-
*12	26629	X	26574	-0-	-55	-0-	1581	1	24993	3	N	-0-					-0-
*01	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	1543	1	24354	3	Y	-0-					-0-
*02	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	1419	1	22009	3	Y	-0-					-0-
*03	26567	X	26367	-0-	-200	-0-	1631	1	24736	3	Y	-0-					-0-
04	25710	X	24494	-0-	-1216	-0-	1495	1	22935	3	Y	58	43	1			15
							64	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	1476	1	25759	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*06	24810	X	23810	-0-	-1000	-0-	1317	1	22486	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*07	25637	X	24194	-0-	-1443	-0-	1286	1	22866	3	N	38	36	1			3
							42	9									
*08	25637	X	4639	-0-	-20998	-0-	279	1	4358	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	24810	X	9396	-0-	-15414	-0-	563	1	8826	3	N	6	5	1			1
							7	9									
*10	27218	X	19612	-0-	-7606	-0-	1187	1	18418	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*11	23820	X	18993	-0-	-4827	-0-	1139	1	17846	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*12	24180	X	18344	-0-	-5836	-0-	1091	1	17245	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
*01	19623	X	17399	-0-	-2224	-0-	1036	1	16353	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*02	18357	X	15503	-0-	-2854	-0-	939	1	14556	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	19623	X	15677	-0-	-3946	-0-	969	1	14695	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	17640	X	14974	-0-	-2666	-0-	915	1	14031	3	Y	25	20	1			6
							28	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18445	X	18105	-0-	-340	-0-	971	1	16947	3	N	170	183	1			26
							187	9									
*06	17910	X	16951	-0-	-959	-0-	928	1	15847	3	N	160	171	1			15
							176	9									
*07	18693	X	18424	-0-	-269	-0-	974	1	17321	3	N	117	123	1			9
							129	9									
*08	18693	X	17516	-0-	-1177	-0-	1051	1	16434	3	N	28	35	1			2
							31	9									
*09	17730	X	16315	-0-	-1415	-0-	975	1	15295	3	N	41	39	1			4
							45	9									
*10	17825	X	17022	-0-	-803	-0-	1029	1	15963	3	N	27	26	1			5
							30	9									
*11	17250	X	16252	-0-	-998	-0-	973	1	15248	3	N	28	30	1			3
							31	9									
*12	17825	X	15908	-0-	-1917	-0-	945	1	14930	3	N	30	32	1			1
							33	9									
*01	17515	X	15493	-0-	-2022	-0-	920	1	14529	3	Y	40	36	1			5
							44	9									
*02	15921	X	14149	-0-	-1772	-0-	855	1	13260	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*03	17019	X	14809	-0-	-2210	-0-	912	1	13835	3	Y	56	54	1			6
							62	9									
*04	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	881	1	13510	3	Y	154	121	1			39
							169	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

11	420	#	106	-0-	-314	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	#	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	284 89	1 9	1630	2	Y	81					224
12	2201	#	1967	-0-	-234	-0-	274 194	1 9	1499	2	Y	176	188	1			212
01	2201	#	1995	-0-	-206	-0-	272 94	1 9	1629	2	Y	85					297
02	2059	#	1961	-0-	-98	-0-	289 131	1 9	1541	2	Y	119	192	1			224
03	2077	#	1558	-0-	-519	-0-	195 176	1 9	1187	2	Y	160	193	1			191
04	2010	#	1475	-0-	-535	-0-	200 105	1 9	1170	2	Y	95					286

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

11	1530	X	1072	-0-	-458	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

11	450	X	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					6
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					6
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					27
02	261	X	249	-0-	-12	-0-	241	2	8	9	N	7					34
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					34
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					34

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

11	2850	X	753	-0-	-2097	-0-	753	2			N	-0-					2
12	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	1165	2			N	-0-					2
01	2108	X	229	-0-	-1879	-0-	204	2	25	9	N	23					25
02	1508	X	767	-0-	-741	-0-	763	2	4	9	N	4					29
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

11	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					61
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					61
01	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	2979	2			N	-0-					61
02	3132	X	2838	-0-	-294	-0-	2838	2			N	-0-					61
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					61
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					61

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	837	N	339	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	499	-0-	-491	-0-	499	2			N	-0-					3
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
01	744	X	616	-0-	-128	-0-	605	2	11	9	N	10					13
02	696	X	581	-0-	-115	-0-	579	2	2	9	N	2					15
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					15

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	862	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	865	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	865					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	865					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6					59
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					59
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	135	1	2966	3	N	35	79	1			15
							39	9									
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	153	1	3517	3	N	8					23
							9	9									
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	130	1	3072	3	N	10					33
							11	9									
04	2910	X	2156	-0-	-754	-0-	86	1	2066	3	N	4					37
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6234	-0-	6234	6234	250	1	5881	3	N	94					94
							103	9									
04	14B2 EXT		11735	-0-	11735	17969	463	1	11199	3	N	66	138	1			22
							73	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

11	4350	X	3722	-0-	-628	-0-	3715	2	7	9	N	6					41
12	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	4248	2			N	-0-					41
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	195	1	4295	3	N	51	83	1			9
							56	9									
02	3799	X	2228	-0-	-1571	-0-	92	1	2110	3	N	24					33
							26	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	177	1	4166	3	N	27	27	1			33
							30	9									
04	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	166	1	4005	3	N	18	43	1			8
							20	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					12
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	12	7			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	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 #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4480	2	20	9	N	18					34
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					34
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	125	1	2746	3	N	-0-	34	7			-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	134	1	3086	3	N	1					1
							1	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	189	1	4463	3	N	107	85	1			23
							118	9									
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	183	1	4417	3	N	13					36
							14	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					25
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	81	1	1788	3	N	-0-	25	7			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1583	3	N	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1621	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2502	-0-	-258	-0-	2479	2	23	9	N	21	53	1			17
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					17
01	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	115	1	2528	3	N	-0-	2	1	15	7	-0-
02	2900	N	3072	-0-	172	172	128	1	2944	3	N	-0-					-0-
03	2907	N	2735	-0-	-172	-0-	111	1	2618	3	N	5					5
							6	9									
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	103	1	2491	3	N	-0-					5

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
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	557	2			N	-0-					40
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					40
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	3	N	-0-	40	7			-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	69	1	1634	3	N	65	52	1			13
							72	9									
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	71	1	1704	3	N	-0-					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					137
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					137
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	46	1	803	3	N	-0-	137	7			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	3	N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	N	164	112	1			52
							180	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

11	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

11	690	N	367	-0-	-323	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	348	N	30	-0-	-318	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

11	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2724	2	17	9	Y	15					62
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2990	2	9	9	Y	8					70
01	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	2310	2	15	9	Y	14					84
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3056	2	23	9	Y	21					105
03	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	2176	2	4	9	Y	4					109
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2782	2	25	9	Y	23					132

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

11	2670	X	2108	-0-	-562	-0-	2071	2	37	9	Y	34	38	1			12
12	3038	X	1368	-0-	-1670	-0-	1350	2	18	9	Y	16	20	1			8
01	3038	X	1130	-0-	-1908	-0-	1107	2	23	9	Y	21	22	1			7
02	2842	X	1912	-0-	-930	-0-	1869	2	43	9	Y	39	23	1			23
03	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1765	2	29	9	Y	26	41	1			8
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	8	1			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5991	-0-	-219	-0-	5916	2	75	9	Y	68					230
12	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6024	2	109	9	Y	99	189	1			140
01	6293	X	4855	-0-	-1438	-0-	4779	2	76	9	Y	69					209
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	Y	79	184	1			104
03	6200	X	5646	-0-	-554	-0-	5580	2	66	9	Y	60					164
04	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	5729	2	62	9	Y	56	177	1			43

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	330	-0-	-870	-0-	327	2	3	9	Y	3					14
12	868	N	173	-0-	-695	-0-	172	2	1	9	Y	1					15
01	651	N	87	-0-	-564	-0-	87	2			Y	-0-					15
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1226	-0-	1226	2605	1213	2	13	9	Y	12					21
12	T. A.		1443	-0-	1443	4048	1429	2	14	9	Y	13	16	1			18
01	T. A.		1188	-0-	1188	5236	1174	2	14	9	Y	13	18	1			13
02	T. A.		1104	-0-	1104	6340	1093	2	11	9	Y	10					23
03	T. A.		1230	-0-	1230	7570	1209	2	21	9	Y	19	24	1			18
*04	3000	N	1244	-0-	-1756	5814	1244	2			Y	-0-					18

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	2189	2	14	9	Y	13					24
12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2498	2	15	9	Y	14	17	1			21
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2690	2	23	9	Y	21	24	1			18
02	2407	X	2066	-0-	-341	-0-	2053	2	13	9	Y	12					30
03	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2302	2	22	9	Y	20	28	1			22
04	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	2416	2	22	9	Y	20					42

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	14520	X	7782	-0-	-6738	-0-	60	1	7660	2	N	56	42	1			27
							62	9									
12	15004	X	12034	-0-	-2970	-0-	605	1	11321	2	N	98	89	1			36
							108	9									
*01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	585	1	10182	2	N	93	84	1			45
							102	9									
*02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	416	1	8105	2	N	83	97	1			31
							91	9									
*03	12028	X	7907	-0-	-4121	-0-	405	1	7423	2	N	72	74	1			29
							79	9									
04	10800	X	7992	-0-	-2808	-0-	433	1	7464	2	N	86	66	1			49
							95	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	474	1	877	2	Y	60	57	1			23
							66	9									
12	1333	N	447	-0-	-886	-0-	153	1	243	2	Y	46	48	1			21
							51	9									
01	1333	N	391	-0-	-942	-0-	6	1	268	2	Y	106	83	1			44
							117	9									
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					44
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	113	1	205	2	Y	110	78	1			47
							121	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	114	99	1			63

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	35	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1804	-0-	-1436	-0-	610	1	1128	2	Y	60	92	1			23
							66	9									
12	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	950	1	1506	2	Y	65	58	1			30
							72	9									
01	2759	X	1217	-0-	-1542	-0-	25	1	1112	2	Y	73	73	1			30
							80	9									
02	2378	X	1459	-0-	-919	-0-	136	1	931	2	Y	356	233	1			153
							392	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	864	1	1569	2	Y	151	232	1			72
							166	9									
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	838	1	1305	2	Y	104	108	1			64
							114	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	249	1	461	2	Y	133	130	1			51
							146	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	400	1	632	2	Y	118	114	1			55
							130	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	534	2	Y	134	133	1			56
							147	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	Y	121	114	1			63
							133	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	186	1	344	2	Y	39	35	1			15
							43	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	43	38	1			20
							47	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	82	68	1			34
							90	9									
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	55	1	375	2	Y	-0-	18	1			16
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	174	1	315	2	Y	64	46	1			34
							70	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	63	1			48

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	96	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	108	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	503	-0-	-77	-0-	92	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	100	1	438	2	Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	104	1	442	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
12	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
01	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
*04	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	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 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	3			N	-0-					13
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					13
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	1	1	278	3	N	-0-					13
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					13
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					13
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1249	-0-	-221	-0-	99	1	1150	3	N	-0-					43
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	159	1	1406	3	N	-0-					43
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	421	1	1117	3	N	-0-					43
02	1798	X	1510	-0-	-288	-0-	384	1	1126	3	N	-0-					43
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	420	1	1525	3	N	-0-					43
*04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	410	1	1479	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3349	-0-	-1391	-0-	473	1	2874	3	N	2					37
							2	9									
12	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	675	1	3922	3	N	1					38
							1	9									
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	641	1	3436	3	N	-0-					38
02	4466	X	3909	-0-	-557	-0-	593	1	3308	3	N	7					45
							8	9									
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	710	1	4073	3	N	13					58
							14	9									
04	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	556	1	2970	3	N	-0-					58

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	301	1	1830	3	N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	447	1	2599	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	435	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	385	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	399	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2452	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	78	1	454	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-					-0-
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	35	1	185	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

11	960	X	856	-0-	-104	-0-	165	1	691	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	1008	-0-	-573	-0-	212	1	796	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	984	-0-	-597	-0-	219	1	765	3	N	-0-					-0-
02	1479	X	872	-0-	-607	-0-	202	1	670	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	949	-0-	-260	-0-	203	1	746	3	N	-0-					-0-
04	990	X	908	-0-	-82	-0-	207	1	701	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

11	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	340	1	1236	3	N	2					102
							2	9									
12	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	407	1	1496	3	N	-0-					102
01	2356	X	1868	-0-	-488	-0-	372	1	1496	3	N	-0-					102
02	2204	X	1651	-0-	-553	-0-	349	1	1302	3	N	-0-					102
03	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	360	1	1423	3	N	-0-					102
04	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	149	1	1083	3	N	-0-					102

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

11	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	157	1	5093	3	N	22	71	1			53
							24	9									
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	238	1	5985	3	N	27					80
							30	9									
01	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	243	1	5868	3	N	45					125
							50	9									
02	5916	X	5566	-0-	-350	-0-	223	1	5301	3	N	38					163
							42	9									
03	6324	X	5816	-0-	-508	-0-	247	1	5534	3	N	32					195
							35	9									
04	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	239	1	5285	3	N	23	186	1			32
							25	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

11	5760	X	2502	-0-	-3258	-0-	96	1	2406	3	N	-0-					12
12	5952	X	3250	-0-	-2702	-0-	128	1	3122	3	N	-0-					12
01	5673	X	3583	-0-	-2090	-0-	151	1	3432	3	N	-0-					12
02	4988	X	3594	-0-	-1394	-0-	148	1	3434	3	N	11					23
							12	9									
03	4557	X	3247	-0-	-1310	-0-	126	1	3042	3	N	72					95
							79	9									
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	128	1	3262	3	N	12					107
							13	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	870	X	711	-0-	-159	-0-	218	1	493	3	N	-0-					23
12	899	X	798	-0-	-101	-0-	250	1	542	3	N	5					28
							6	9									
01	837	X	722	-0-	-115	-0-	222	1	493	3	N	6					34
							7	9									
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	228	1	592	3	N	7					41
							8	9									
03	806	X	489	-0-	-317	-0-	86	1	401	3	N	2					43
							2	9									
*04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	220	1	639	3	N	3					46
							3	9									

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3264	3	9	9	N	8					95
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1452	3	6	9	N	5					100
04	3180	X	992	-0-	-2188	-0-	991	3	1	9	N	1					101

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	529	-0-	529	529	93	1	436	3	N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	529					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

11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	88	1	803	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	145	1	1131	3	Y	-0-					2
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	155	1	1063	3	Y	-0-					2
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-					2
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	3	Y	-0-					2

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

11	900	N	822	-0-	-78	-0-	82	1	740	3	Y	-0-					4
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	102	1	786	3	Y	-0-					4
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	109	1	755	3	Y	-0-					4
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	92	1	694	3	Y	-0-					4
*03	899	N	856	-0-	-43	-0-	99	1	757	3	Y	-0-					4
*04	840	N	793	-0-	-47	-0-	94	1	699	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					9
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					9
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					9
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					9
*03	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					9
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					6

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	968	-0-	-334	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1047	-0-	-255	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	946	-0-	-214	-0-	943	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					1
*04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-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

11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	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

11	810	#	718	-0-	-92	-0-	125	1	593	2	N	-0-					-0-
12	837	#	554	-0-	-283	-0-	102	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	964	2	N	-0-					-0-
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	169	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	155	1	910	2	N	-0-					-0-
*04	1140	#	1046	-0-	-94	-0-	166	1	880	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	107	78	1			65
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	35	52	1	2	8	46
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	27	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	47	1			3
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	272	2	39	9	Y	35	32	1			6

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

11	1920	X	1393	-0-	-527	-0-	1273	2	120	9	N	109	180	1			124
12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	25	2	12	9	N	11					135
01	2573	X	262	-0-	-2311	-0-	262	2			N	-0-					135
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					135
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					135
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

11	4980	X	3895	-0-	-1085	-0-	3715	2	180	9	Y	164	119	1			127
12	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3569	2	227	9	Y	206	141	1			192
01	5208	X	4591	-0-	-617	-0-	4315	2	276	9	Y	251	169	1			274
02	4872	X	3385	-0-	-1487	-0-	3084	2	301	9	Y	274	199	1			349
03	4371	X	3292	-0-	-1079	-0-	3022	2	270	9	Y	245	368	1			226
04	3750	X	3059	-0-	-691	-0-	2822	2	237	9	Y	215	195	1			246

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	N	8					130
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1512	2	19	9	N	17					147
01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1026	2	13	9	N	12					159
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					162
03	1519	N	687	-0-	-832	-0-	681	2	6	9	N	5					167
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	735	2	8	9	N	7					174

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390		1806	-0-	-1584	4574	1806	2			N	-0-					135
12	3503		3183	-0-	-320	4254	3183	2			N	-0-					135
01	3503		3236	-0-	-267	3987	3236	2			N	-0-	131	1			4
*02	3277		3066	-0-	-211	3776	3066	2			N	-0-					4
*03	3503		1468	-0-	-2035	1741	1468	2			N	-0-					4
04	3120	#	1247	-0-	-1873	-0-	1247	2			N	-0-					4

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			170
12	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	724	1	676 2	N	-0-			170
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	575	1	538 2	N	-0-			170
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	334	1	375 2	N	-0-			170
03	1395	N	758	-0-	-637	-0-	758	1		N	-0-			170
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	879	1	436 2	N	-0-			170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					80
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	64	2	Y	5					85
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	43 10	1 9	40	2	Y	9					94
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	48 18	1 9	54	2	Y	16					110
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	89	1	8	9	Y	7					117
04	T. A.	168	-0-	168	168	110 3	1 9	55	2	Y	3					120

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

11	1740		889	-0-	-851	6199	156 10	1 9	723	2	Y	9					193
12	1798		1211	-0-	-587	5612	201 10	1 9	1000	2	Y	9					202
01	1798		715	-0-	-1083	4529	132 9	1 9	574	2	Y	8					210
02	2900	N	869	-0-	-2031	2498	169 4	1 9	696	2	Y	4					214
03	3100	N	990	-0-	-2110	388	185 14	1 9	791	2	Y	13					227
*04	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	202 11	1 9	918	2	Y	10					237

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3049	-0-	-941	-0-	3049	2			N	-0-					30
12	4123	X	3423	-0-	-700	-0-	3423	2			N	-0-					30
01	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3784	2			N	-0-					30
02	3799	X	3604	-0-	-195	-0-	3604	2			N	-0-					30
03	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					30
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					30

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	21090	X	21072	-0-	-18	-0-	21070	2	2	9	N	2					29
12	21793	X	20798	-0-	-995	-0-	20713	2	85	9	N	77					106
01	21793	X	21324	-0-	-469	-0-	21284	2	40	9	N	36					142
02	20358	X	19521	-0-	-837	-0-	19479	2	42	9	N	38					180
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20718	2	42	9	N	38	176	1			42
*04	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18696	2	39	9	N	35					77

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

11	3300	X	1484	-0-	-1816	-0-	1484	2			N	-0-					78
12	3410	X	2249	-0-	-1161	-0-	2146	2	103	9	N	94					172
01	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	1580	2			N	-0-					172
02	2871	X	2304	-0-	-567	-0-	2304	2			N	-0-					172
03	2335	X	2266	-0-	-69	-0-	2266	2			N	-0-					172
*04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					172

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	1644	1	7598	2	Y	9					224
							10	9									
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	1659	1	8244	2	Y	9					233
							10	9									
01	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	1728	1	7531	2	Y	8					241
							9	9									
02	9164	X	8060	-0-	-1104	-0-	1571	1	6485	2	Y	4					245
							4	9									
03	9796	X	8849	-0-	-947	-0-	1675	1	7160	2	Y	13					258
							14	9									
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1598	1	7254	2	Y	10					268
							11	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	220	2	Y	1					7
							1	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	3					10
							3	9									
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					10
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-	1	1			8
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	100	1	305	2	Y	-0-					8

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

11	8190	X	7168	-0-	-1022	-0-	1613	1	5527	2	Y	25					187
							28	9									
12	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	1940	1	5977	2	Y	139					326
							153	9									
01	8463	X	8405	-0-	-58	-0-	2206	1	6129	2	Y	64	146	1			244
							70	9									
02	7917	X	6606	-0-	-1311	-0-	1416	1	5112	2	Y	71	96	1			219
							78	9									
03	8463	X	7263	-0-	-1200	-0-	1851	1	5340	2	Y	65	114	1			170
							72	9									
04	DLQ G-10		6339	-0-	6339	6339	1555	1	4749	2	Y	32					202
							35	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	292	1	1002	2	Y	4					31
							4	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	1017	2	Y	24					55
							26	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1041	2	Y	11	25	1			41
							12	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	285	1	1029	2	Y	14	19	1			36
							15	9									
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	343	1	990	2	Y	12	21	1			27
							13	9									
04	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	1359	335	1	1024	2	Y	-0-					27

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	488	1	1673	2	Y	8					67
							9	9									
12	2108	N	144	-0-	-1964	-0-	35	1	107	2	Y	2					69
							2	9									
01	2108	N	1125	-0-	-983	-0-	295	1	820	2	Y	9	20	1			58
							10	9									
02	2900	N	3683	-0-	783	783	789	1	2850	2	Y	40	54	1			44
							44	9									
03	3100	N	2861	-0-	-239	544	729	1	2103	2	Y	26	45	1			25
							29	9									
04	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	3094	629	1	1921	2	Y	-0-					25

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	61	1	210	2	Y	1					8
							1	9									
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y	2					10
							2	9									
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	27	1	75	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	43	1	155	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	68	1	196	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
04	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	54	1	164	2	Y	-0-					7

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	70	1	240	2	Y	1					7
							1	9									
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	30	1	93	2	Y	2					9
							2	9									
01	403	N	56	-0-	-347	-0-	15	1	41	2	Y	-0-	1	1			8
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	85	1	258	2	Y	-0-					4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	214	1	735	2	Y	31					101
							34	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	247	1	759	2	Y	2					103
							2	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	265	1	735	2	Y	-0-					103
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	189	1	682	2	Y	2					105
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	223	1	644	2	Y	5					110
							6	9									
04	DLQ G-10		940	-0-	940	940	228	1	695	2	Y	15					125
							17	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1678	-0-	-572	-0-	369	1	1265	2	Y	40					137
							44	9									
12	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	437	1	1346	2	Y	5					142
							6	9									
01	2325	N	1300	-0-	-1025	-0-	344	1	956	2	Y	-0-					142
02	1624	N	1090	-0-	-534	-0-	235	1	848	2	Y	6					148
							7	9									
03	1798	N	936	-0-	-862	-0-	240	1	692	2	Y	4					152
							4	9									
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	404	1	1234	2	Y	27					179
							30	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
*04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	N	-0-	-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	N	-0-	-0-
02	4089	X	3239	-0-	-850	-0-	N	-0-	-0-
03	4402	X	3590	-0-	-812	-0-	N	-0-	-0-
04	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	N	-0-	-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

11	1980	X	1197	-0-	-783	-0-	1197	2			N	-0-					157
12	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1253	2	2	9	N	2					159
01	1457	X	476	-0-	-981	-0-	476	2			N	-0-					159
02	1363	X	35	-0-	-1328	-0-	35	2			N	-0-					159
03	1457	X	254	-0-	-1203	-0-	254	2			N	-0-					159
04	1200	X	183	-0-	-1017	-0-	183	2			N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

11	1380	X	50	-0-	-1330	-0-	50	2			N	-0-					124
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124
01	930	X	400	-0-	-530	-0-	400	2			N	-0-					124
02	493	X	176	-0-	-317	-0-	176	2			N	-0-					124
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					124
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

11	210	X	207	-0-	-3	-0-	83	1	124	3	N	-0-					25
12	217	X	156	-0-	-61	-0-	83	1	73	3	N	-0-					25
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	66	1	93	3	N	189	189	1			25
							208	9									
02	203	X	154	-0-	-49	-0-	80	1	74	3	N	-0-					25
*03	217	X	160	-0-	-57	-0-	86	1	74	3	N	-0-					25
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					30

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					25
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	3	N	-0-					25
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	21	1	13	3	N	-0-					25
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	3	N	-0-					25
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	70	3	N	-0-					13
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	84	1	206	3	N	-0-					13
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	N	-0-					137
12	434	X	319	-0-	-115	-0-	20	1	299	3	N	-0-					137
01	434	X	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	3	N	-0-					137
02	406	X	261	-0-	-145	-0-	21	1	240	3	N	-0-					137
*03	341	X	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	N	-0-					137
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	294	-0-	-336	-0-	21	1	273	3	N	-0-					184
12	527	X	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	3	N	-0-					184
01	527	X	263	-0-	-264	-0-	22	1	241	3	N	-0-					184
02	493	X	166	-0-	-327	-0-	23	1	143	3	N	-0-					184
*03	403	X	221	-0-	-182	-0-	26	1	195	3	N	-0-					184
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - P/A 03/17/16

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
11	240	X	202	-0-	-38	-0-	20	1	182	3	N	-0-					43
12	248	X	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-					43
01	248	X	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	N	-0-					43
02	232	X	183	-0-	-49	-0-	22	1	161	3	N	-0-					43
*03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	-0-					43
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	82	1	2844	3	N	-0-					163
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	2265	3	N	-0-					163
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	3	N	-0-					163
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	N	-0-					163
*03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	N	-0-					163
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	82	1	1649	3	N	-0-					54
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	82	1	1379	3	N	-0-					54
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	3	N	-0-					54
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	N	-0-					54
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	3	N	-0-					54
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2741	-0-	-589	-0-	22	1	2719	3	N	-0-					159
12	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	22	1	3334	3	N	-0-					159
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	19	1	3393	3	N	-0-					159
02	3277	X	2794	-0-	-483	-0-	23	1	2771	3	N	-0-	63	1			96
*03	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	25	1	2973	3	N	-0-					96
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	12					108

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	68	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	72	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	79	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	58	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		250	-0-	250	1073	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	1258	X	185	-0-	-1073	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	101	-0-	-131	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

11	2490	X	1828	-0-	-662	-0-	195	1	1600	2	N	29	32	1			3
							1	4	32	9							
12	2573	X	40	-0-	-2533	-0-	5	1	35	2	N	-0-	3	1			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1119	1	11140	2	N	268	210	1			58
							26	4	295	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

11	5550	X	2397	-0-	-3153	-0-	261	1	2104	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
12	5735	X	3540	-0-	-2195	-0-	385	1	3116	2	Y	35	36	1			12
							39	9									
01	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	445	1	3848	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	404	1	3913	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	370	1	3503	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	383	1	3302	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

11	DLQ	G-10	911	-0-	911	8427	66	1	533	2	Y	284	217	1			125
							312	9									
12	9731	X	1304	-0-	-8427	-0-	100	1	812	2	Y	356	363	1			118
							392	9									
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	943	2	Y	281	288	1	1	8	110
							309	9									
02	2900	X	1158	-0-	-1742	-0-	89	1	861	2	Y	189	250	1			49
							208	9									
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	385	1	3645	2	Y	431	368	1			112
							474	9									
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	366	1	3154	2	Y	395	444	1			63
							435	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	283	1	2330	2	N	30	32	1			3
							1	4	33	9							
12	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	291	1	2216	2	N	45	44	1			4
							5	4	50	9							
01	3410	X	2702	-0-	-708	-0-	308	1	2336	2	N	47	45	1			6
							6	4	52	9							
02	2639	X	2454	-0-	-185	-0-	274	1	2134	2	N	42	40	1			8
							46	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	338	1	2704	2	N	55	56	1			7
							18	4	61	9							
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	256	1	2761	2	N	56	51	1			12
							6	4	62	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	575	1	4726	2	N	82	86	1			8
							2	4	90	9							
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	605	1	4612	2	N	118	115	1			11
							10	4	130	9							
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	615	1	4659	2	N	117	113	1			15
							12	4	129	9							
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	565	1	4399	2	N	108	103	1			20
							119	9									
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	527	1	4213	2	N	108	114	1			14
							27	4	119	9							
*04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	437	1	4715	2	N	119	107	1			26
							11	4	131	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

11	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	244	1	1965	2	Y	157	192	1			133
							173	9									
12	3100	X	2013	-0-	-1087	-0-	208	1	1682	2	Y	112	184	1			61
							123	9									
01	2914	X	2052	-0-	-862	-0-	194	1	1673	2	Y	168	185	1	9	8	35
							185	9									
02	2726	X	1632	-0-	-1094	-0-	153	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	151	1	1429	2	Y	150	166	1	1	7	164
							165	9									
*04	2370	X	1426	-0-	-944	-0-	137	1	1177	2	Y	102	177	1	2	8	87
							112	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

11	4590	X	871	-0-	-3719	-0-	92	1	743	2	Y	33	37	1			15
							36	9									
12	4061	X	1200	-0-	-2861	-0-	127	1	1031	2	Y	38	40	1			13
							42	9									
01	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	230	1	1990	2	Y	331	213	1	1	8	130
							364	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	319	1	3095	2	Y	522	516	1			136
							574	9									
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	272	1	2573	2	Y	232	308	1			60
							255	9									
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	268	1	2312	2	Y	223	247	1			36
							245	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

11	54060	X	33845	-0-	-20215	-0-	308	1	32099	2	N	1294	1363	1			135
							15	4	1423	9							
12	55862	X	31410	-0-	-24452	-0-	315	1	29729	2	N	1186	1209	1			112
							61	4	1305	9							
01	47926	X	29428	-0-	-18498	-0-	310	1	27849	2	N	1092	1063	1	4	8	137
							68	4	1201	9							
02	33988	X	23648	-0-	-10340	-0-	280	1	22412	2	N	869	841	1	2	8	163
							956	9									
03	36332	X	20901	-0-	-15431	-0-	268	1	19650	2	N	789	852	1			100
							115	4	868	9							
*04	33840	X	20067	-0-	-13773	-0-	108	1	19062	2	N	779	711	1	1	8	167
							40	4	857	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	836	-0-	-604	-0-	88	1	706	2	Y	38	29	1			17
							42	9									
12	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	140	1	1132	2	Y	51	51	1			17
							56	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1031	2	Y	19	28	1			8
							21	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1081	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	112	1	1062	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	119	1	1028	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
11	8490	X	7485	-0-	-1005	-0-	790	1	6493	2	Y	181					264
							3	4	199	9							
12	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	1008	1	7680	2	Y	183	191	1			256
							17	4	201	9							
01	8277	X	8138	-0-	-139	-0-	918	1	6958	2	Y	222	379	1	32	8	67
							18	4	244	9							
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	907	1	7067	2	Y	157	4	8			220
							173	9									
03	8897	X	8348	-0-	-549	-0-	902	1	7212	2	Y	170	185	1	3	7	202
							47	4	187	9							
*04	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	658	1	7096	2	Y	161	188	1	8	8	167
							16	4	177	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	776	1	6379	2	N	172	186	1			18
							3	4	189	9							
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	749	1	5713	2	N	238	234	1			22
							12	4	262	9							
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	788	1	5976	2	N	245	236	1			31
							16	4	270	9							
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	549	1	4276	2	N	172	171	1			32
							189	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	516	1	4128	2	N	172	182	1			22
							27	4	189	9							
*04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	504	1	5437	2	N	225	199	1			48
							12	4	248	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-					133
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-					133
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-					133
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					133
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					133
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	105	1	28	7	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3042	-0-	42	42	547	1	2255	3	N	218	190	1			212
							240	9									
12	3100	N	3357	-0-	257	299	570	1	2649	3	N	125	187	1			150
							138	9									
01	2883	N	2098	-0-	-785	-0-	1993	3	105	9	N	95	190	1			55
02	2842	X	2152	-0-	-690	-0-	2018	3	134	9	N	122					177
03	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	2188	3	129	9	N	117	180	1			114
04	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	2207	3	128	9	N	116	187	1			43

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1188	1	9454	3	Y	557	574	1			99
							613	9									
12	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1228	1	10403	3	Y	582	548	1			133
							640	9									
01	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	1228	1	5838	3	Y	687	568	1	5	8	247
							756	9									
02	8874	X	7228	-0-	-1646	-0-	1146	1	5490	3	Y	538	551	1	4	8	230
							592	9									
03	9486	X	8055	-0-	-1431	-0-	1226	1	6247	3	Y	529	550	1			209
							582	9									
04	9180	X	7794	-0-	-1386	-0-	1188	1	6013	3	Y	539	376	1			372
							593	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

11	0		10445	-0-	10445	12845	488	1	9477	2	N	436	258	1			192
							480	9									
12	0		10584	-0-	10584	23429	463	1	9716	2	N	368	438	1			122
							405	9									
01	29046	X	5617	-0-	-23429	-0-	292	1	5211	2	N	104	185	1			41
							114	9									
02	18096	X	7501	-0-	-10595	-0-	315	1	7072	2	N	104	118	1			27
							114	9									
03	19344	X	4468	-0-	-14876	-0-	214	1	4217	2	N	34	52	1			9
							37	9									
04	18720	X	3463	-0-	-15257	-0-	184	1	3249	2	N	27	32	1			4
							30	9									

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION //CONT.// 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	N	2023	-0-	-268	-0-	221	1	1581	2	N	201	174	1			204
							221	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	219	1	1065	2	N	199	358	1			45
							219	9									
01	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	250	1	301	2	N	227	185	1			87
							250	9									
02	2494	X	2071	-0-	-423	-0-	217	1	1637	2	N	197	175	1			109
							217	9									
03	2263	X	200	-0-	-2063	-0-	100	1	100	9	N	91					200
04	2010	X	1053	-0-	-957	-0-	211	1	631	2	N	192	356	1			36
							211	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

11	1200	N	480	-0-	-720	-0-	448	2	32	9	N	29					139
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1156	2	147	9	N	134	180	1			93
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1561	2	58	9	N	53					146
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1415	2	102	9	N	93	21	8			218
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	2	58	9	N	53	188	1			83
04	1560	N	867	-0-	-693	-0-	837	2	30	9	N	27					110

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

11	3239	R	3239	-0-	-0-	-0-	331	1	2724	2	N	166	173	1			17
							1	4	183	9							
12	3417		3417	-0-	-0-	-0-	362	1	2762	2	N	261	253	1			25
							6	4	287	9							
01	3317	#	2925	-0-	-392	-0-	312	1	2366	2	N	219	216	1			28
							6	4	241	9							
02	3132	#	2593	-0-	-539	-0-	271	1	2111	2	N	192	184	1			36
							211	9									
03	3444		3444	-0-	-0-	-0-	349	1	2789	2	N	262	265	1			33
							18	4	288	9							
*04	3680		3680	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	288	259	1			62
							7	4	317	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	50	1	2	2	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	377	1	44	2	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	403	1	56	2	N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	668	1	976	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	293	1	267	2	N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	313	1	92	2	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26190	#	5061	-0-	-21129	-0-	163 73	1 9	4825	3	N	66	193	1			124
12	25699		17987	-0-	-7712	-0-	546 333	1 9	17108	3	N	303	193	1			234
01	25699		18647	-0-	-7052	-0-	207 283	1 9	18157	3	N	257	372	1	2	8	117
02	21518	#	15255	-0-	-6263	-0-	480 420	1 9	14355	3	N	382	198	1			301
03	23002	#	18786	-0-	-4216	-0-	589 334	1 9	17863	3	N	304	364	1			241
04	18060	#	17797	-0-	-263	-0-	600 355	1 9	16842	3	N	323	380	1			184

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12020		12020	-0-	-0-	12050	1256	1	10323	2	N	396	414	1			41
							5	4	436	9							
12	11990		11990	-0-	-0-	12050	1337	1	10195	2	N	396	400	1			37
							22	4	436	9							
01	12504		12504	-0-	-0-	12050	1402	1	10628	2	N	405	390	1	1	8	51
							28	4	446	9							
02	13688		11508	-0-	-2180	9870	1263	1	9839	2	N	369	350	1	1	8	69
							406	9									
03	14632		11957	-0-	-2675	7195	1274	1	10182	2	N	395	414	1			50
							66	4	435	9							
*04	14160		11531	-0-	-2629	4566	940	1	10138	2	N	391	357	1			84
							23	4	430	9							

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

11	1650	1097	-0-	-553	-0-	1097	2				N	-0-					252
12	586 R	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9		N	7					259
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					259
02	1595	378	-0-	-1217	-0-	378	2				N	-0-					259
03	1705	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-					259
04	1110 #	293	-0-	-817	-0-	293	2				N	-0-					259

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	5			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) //CONT.// 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	5			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 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
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	5			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	5			Y	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	0	N	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	T. A.	101	-0-	101	1236	100	5	1	9	Y	1					153
12	1302 R	66	-0-	-1236	-0-	65	2	1	9	Y	1					154
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					154
02	783 #	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					154
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					154
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	252 X	1	-0-	-251	-0-	1	5			Y	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	40	5	1	9	Y	1					10
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

11	6369 X	2027	-0-	-4342	-0-	46	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	7	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	33	1	2911	2	Y	-0-					-0-
*04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
12	2449	N	1454	-0-	-995	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
01	2356	N	39	-0-	-2317	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	2088	N	45	-0-	-2043	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	#	5991	-0-	-549	-0-	5960	2	31	9	Y	28	28	1	5
12	6665	#	5969	-0-	-696	-0-	5969	2			Y	-0-			5
01	6448	#	6275	-0-	-173	-0-	6275	2			Y	-0-			5
02	5742		5636	-0-	-106	-0-	5636	2			Y	-0-			5
03	6602		6602	-0-	-0-	-0-	501	1	6101	2	Y	-0-			5
*04	6199		6199	-0-	-0-	-0-	25	1	6174	2	Y	-0-			5

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4450	X	1134	-0-	-3316	-0-	25	1	1109	2	Y	-0-					1
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					1
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	Y	-0-					1
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	2	Y	-0-					1
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	17	1	1470	2	Y	-0-					1
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-			1
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			1
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			115
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17			132
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			132
02	1160	N	1039	-0-	-121	-0-	1039	2			Y	-0-			132
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-			132
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	972	2	55	9	Y	50			182

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	406	-0-	-1664	-0-	90	1	316	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	420	-0-	-1533	-0-	94	1	326	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	420	-0-	-944	-0-	96	1	324	2	N	-0-					-0-
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	316	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	346	1	2524	2	N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	322	1	2019	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	2267	1	20262	2	N	-0-					-0-
01	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	2000	1	19176	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	1292	1	13072	2	N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	728	1	6729	2	N	-0-					-0-
*04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	584	1	4680	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
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	1186	1	10303	2	N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1841	-0-	-949	-0-	174	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2037	-0-	-573	-0-	183	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	645	1	5957	2	N	-0-					-0-
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	725	1	5803	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
02	261	N	103	-0-	-158	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
03	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1450	-0-	-890	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1447	-0-	-971	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	806	-0-	-586	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	891	-0-	-609	-0-	891	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3937	-0-	-674	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4237	-0-	-692	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

11	870	X	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	620	X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	620	X	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	580	X	365	-0-	-215	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558	X	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	540	X	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

11	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1071	-0-	-118	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3007	-0-	-1054	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	361	-0-	-3438	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	143	1	7037	2	N	-0-					-0-
*04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	349	1	7987	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
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-					1
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-					1
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-					1
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2			N	-0-					33
12	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2598	2	11	9	N	10					43
01	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3069	2	6	9	N	5					48
02	3306	X	2103	-0-	-1203	-0-	2103	2			N	-0-					48
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3239	2	11	9	N	10					58
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	2934	2	165	9	N	150	179	1			29

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, 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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	86	1	5093	2	N	-0-			-0-
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	2	N	-0-			-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	115	1	5180	2	N	-0-			-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	99	1	4875	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5396	-0-	5396	5396	107	1	5289	2	N	-0-			-0-
*04	10463	X	5067	-0-	-5396	-0-	124	1	4943	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	360	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	372	1	4660	2	N	-0-					-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	346	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	289	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4928	-0-	4928	4928	322	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4910	-0-	4910	9838	340	1	4570	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	53	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3168	48	1	1426	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
11	12810	X	12790	-0-	-20	-0-	212	1	12500	2	Y	71	70	1			4
							78	9									
12	13237	X	13194	-0-	-43	-0-	248	1	12862	2	Y	76	77	1			3
							84	9									
01	13237	X	12448	-0-	-789	-0-	269	1	12102	2	Y	70	68	1			5
							77	9									
02	12383	X	11512	-0-	-871	-0-	227	1	11220	2	Y	59	60	1			4
							65	9									
03	DLQ G-10		12838	-0-	12838	12838	253	1	12507	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	DLQ G-10		11789	-0-	11789	24627	288	1	11436	2	Y	59	58	1			4
							65	9									

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

11	660	N	584	-0-	-76	-0-	50	1	534	2	N	-0-					-0-
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	96	1	459	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	938	-0-	-599	-0-	19	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	67	-0-	-1613	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	44	1	2271	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2435	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	48	1	2382	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	47	1	1867	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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 #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2	20	1			4
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					4
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					4
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					4
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					4

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	6237	1625	-0-	-4612	-0-	104	1	1513	2	N	7	1	1			6
						8	9									
02	6699	822	-0-	-5877	-0-	42	1	778	2	N	2					8
						2	9									
03	7161	431	-0-	-6730	-0-	25	1	406	2	N	-0-					8
*04	6930	425	-0-	-6505	-0-	24	1	400	2	N	1					9
						1	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					9
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1681	2	Y	1					10
							1	9									
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04			0	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279125

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	Y	-0-					12
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	2					14
							2	9									
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	59	1	858	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1					5
							1	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
04	DLQ G-10		969	-0-	969	969	55	1	913	2	Y	1					8
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	348	1	7539	2	Y	-0-					74
12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	249	1	7048	2	Y	22					96
							24	9									
01	7285	X	3840	-0-	-3445	-0-	247	1	3574	2	Y	17	60	1			53
							19	9									
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	355	1	6617	2	Y	9					62
							10	9									
03	7285	X	5760	-0-	-1525	-0-	332	1	5415	2	Y	12					74
							13	9									
04	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	348	1	5775	2	Y	5					79
							6	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7267	-0-	-533	-0-	321	1	6946	2	Y	-0-					110
12	8060	X	6731	-0-	-1329	-0-	229	1	6479	2	Y	21					131
							23	9									
01	7564	X	6250	-0-	-1314	-0-	402	1	5818	2	Y	27	98	1			60
							30	9									
02	7018	X	6602	-0-	-416	-0-	335	1	6256	2	Y	10					70
							11	9									
03	7502	X	7021	-0-	-481	-0-	404	1	6602	2	Y	14					84
							15	9									
04	DLQ G-10		6643	-0-	6643	6643	377	1	6260	2	Y	5					89
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
*11	5160	X	3047	-0-	-2113	-0-	373	1	2641	2	Y	30	39	1			18
							33	9									
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	785	1	6768	2	Y	71	49	1			40
							78	9									
01	5549	X	3160	-0-	-2389	-0-	352	1	2776	2	Y	29	48	1			21
							32	9									
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	683	1	5277	2	Y	44	23	1			42
							48	9									
03	7316	X	5049	-0-	-2267	-0-	513	1	4492	2	Y	40	49	1			33
							44	9									
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	362	1	3193	2	Y	29	42	1			20
							32	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	643	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	Y	17	8	1			16
							19	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	629	2	Y	19	22	1			14
							21	9									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	362	1	2558	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
12	3100	N	3136	-0-	36	36	325	1	2799	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	2853	N	2817	-0-	-36	-0-	316	1	2492	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	280	1	2164	2	Y	45	9	1			42
							50	9									
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	279	1	2445	2	Y	54	52	1			44
							59	9									
04	3030	X	2313	-0-	-717	-0-	230	1	2032	2	Y	46	58	1			32
							51	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	547	1	3866	2	Y	28	39	1			17
							31	9									
12	5208	X	4241	-0-	-967	-0-	438	1	3775	2	Y	25	28	1			14
							28	9									
01	5363	X	3436	-0-	-1927	-0-	384	1	3029	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
02	5017	X	3948	-0-	-1069	-0-	449	1	3470	2	Y	26	16	1			25
							29	9									
03	5363	X	4685	-0-	-678	-0-	476	1	4172	2	Y	34	31	1			28
							37	9									
*04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	471	1	4158	2	Y	34	38	1			24
							37	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

*10	6262	X	1804	-0-	-4458	-0-	214	1	1531	2	Y	54	59	1			21
							59	9									
*11	6060	X	2732	-0-	-3328	-0-	333	1	2354	2	Y	41	36	1			24
							45	9									
12	6262	X	3467	-0-	-2795	-0-	355	1	3059	2	Y	48	45	1			27
							53	9									
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	990	1	7808	2	Y	121	61	1			87
							133	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	768	1	5934	2	Y	84	91	1			80
							92	9									
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	711	1	6229	2	Y	96	98	1			78
							106	9									
04	8400	X	6012	-0-	-2388	-0-	603	1	5318	2	Y	83	103	1			58
							91	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1046	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	340	1	2933	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	382	1	3015	2	Y	31	26	1			22
							34	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	390	1	3012	2	Y	47	25	1			44
							52	9									
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	19	47	1			16
							21	9									
04	1530	X	1250	-0-	-280	-0-	125	1	1104	2	Y	19	22	1			13
							21	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	182	1	1286	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	151	1	1305	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	157	1	1238	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	153	1	1181	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	139	1	1218	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	2	Y	13	15	1			9
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	537	-0-		-423	-0-	74	1	462	2	Y	1					13
								1	9									
12	837	N	304	-0-		-533	-0-	55	1	248	2	Y	1	8	1			6
								1	9									
01	713	N	448	-0-		-265	-0-	84	1	363	2	Y	1					7
								1	9									
02	522	N	384	-0-		-138	-0-	75	1	309	2	Y	-0-					7
03	451	N	451	-0-		-0-	-0-	79	1	371	2	Y	1					8
								1	9									
*04	498	N	498	-0-		-0-	-0-	49	1	448	2	Y	1					9
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6463	X	6463	-0-		-0-	-0-	863	1	5579	2	Y	19	26	1			11
								21	9									
12	7363	X	7363	-0-		-0-	-0-	1046	1	6294	2	Y	21	23	1			9
								23	9									
01	7378	X	7378	-0-		-0-	-0-	1077	1	6287	2	Y	13					22
								14	9									
02	6453	X	6453	-0-		-0-	-0-	967	1	5405	2	Y	74	32	1			64
								81	9									
03	6552	X	6552	-0-		-0-	-0-	940	1	5570	2	Y	38	81	1			21
								42	9									
*04	6004	X	6004	-0-		-0-	-0-	903	1	5043	2	Y	53					74
								58	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
12	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	120	1	1034	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
01	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	139	1	1093	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	142	1	1097	2	Y	16	4	1			15
								18	9									
03	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	137	1	1200	2	Y	18	18	1			15
								20	9									
*04	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	121	1	1064	2	Y	17	20	1			12
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1588	-0-		-212	-0-	196	1	1389	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	1860	X	1709	-0-		-151	-0-	177	1	1529	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
01	1860	X	1562	-0-		-298	-0-	176	1	1384	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	1570	X	1570	-0-		-0-	-0-	177	1	1368	2	Y	23	3	1			22
								25	9									
03	1705	X	1572	-0-		-133	-0-	158	1	1388	2	Y	24	26	1			20
								26	9									
*04	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	25	28	1			17
								28	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		804	-0-	804	804	141	1	663	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2902	-0-	-98	706	287	1	2615	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		378	-0-	378	378	66	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1196	-0-	1196	1574	118	1	1078	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	772	1	4992	2	Y	143	162	1			85
							157	9									
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	810	1	4874	2	Y	137	164	1			58
							151	9									
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	813	1	4743	2	Y	83					141
							91	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	833	1	4656	2	Y	93	154	1			80
							102	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	773	1	4579	2	Y	46	101	1			25
							51	9									
04	5370	X	5207	-0-	-163	-0-	779	1	4354	2	Y	67					92
							74	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	147	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	196	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	201	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	195	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	189	1	893	2	Y	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	122	1	1111	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	211	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1314	-0-	-453	-0-	239	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1188	-0-	-517	-0-	224	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1226	-0-	-253	-0-	239	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	255	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	341	1	2117	2	Y	2					15
							2	9									
12	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	429	1	1930	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
01	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	431	1	1857	2	Y	2					9
							2	9									
02	2378	N	2157	-0-	-221	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					9
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	412	1	1942	2	Y	2					11
							2	9									
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	252	1	2295	2	Y	1					12
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	194	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	263	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	275	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	256	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1486	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

11	840	N	347	-0-	-493	-0-	48	1	298	2	Y	1					9
							1	9									
12	651	N	176	-0-	-475	-0-	32	1	144	2	Y	-0-	5	1			4
01	527	N	197	-0-	-330	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					4
02	348	N	163	-0-	-185	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	Y	2					6
							2	9									
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	Y	2					8
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	171	1	1061	2	Y	2					16
							2	9									
12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	241	1	1087	2	Y	-0-	9	1			7
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	246	1	1059	2	Y	2					9
							2	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	245	1	1012	2	Y	-0-					9
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	232	1	1095	2	Y	2					11
							2	9									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	2					13
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	264	1	1638	2	Y	6					49
							7	9									
12	4185	X	1056	-0-	-3129	-0-	192	1	863	2	Y	1	29	1			21
							1	9									
01	4185	X	878	-0-	-3307	-0-	165	1	711	2	Y	2					23
							2	9									
02	3306	X	828	-0-	-2478	-0-	162	1	666	2	Y	-0-					23
03	2635	X	997	-0-	-1638	-0-	174	1	820	2	Y	3					26
							3	9									
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	Y	10					36
							11	9									

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	64	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	82	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	87	1	411	2	Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		503	-0-	503	503	88	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1048	-0-	1048	1551	104	1	943	2	Y	1					1
							1	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3468	-0-	-2592	-0-	481	1	2984	2	Y	3					26
							3	9									
12	6262	X	645	-0-	-5617	-0-	117	1	528	2	Y	-0-	15	1			11
01	5766	X	743	-0-	-5023	-0-	140	1	603	2	Y	-0-					11
02	5394	X	960	-0-	-4434	-0-	187	1	771	2	Y	2					13
							2	9									
03	4867	X	1078	-0-	-3789	-0-	187	1	883	2	Y	7					20
							8	9									
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	460	1	4182	2	Y	28					48
							31	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-		253	1	1535	2	Y	3					11
									3	9									
12	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-		248	1	1372	2	Y	3					14
									3	9									
01	1302	N	859	-0-		-443	-0-		135	1	722	2	Y	2					16
									2	9									
02	1218	N	747	-0-		-471	-0-		110	1	630	2	Y	6	13	1			9
									7	9									
03	1302	N	774	-0-		-528	-0-		119	1	643	2	Y	11					20
									12	9									
04	810	N	724	-0-		-86	-0-		120	1	600	2	Y	4	18	1			6
									4	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

11	2880	X	2672	-0-		-208	-0-		357	1	2307	2	Y	7	8	1			4
									8	9									
12	2976	X	2759	-0-		-217	-0-		392	1	2359	2	Y	7	8	1			3
									8	9									
01	2821	N	2684	-0-		-137	-0-		392	1	2288	2	Y	4					7
									4	9									
02	2581	N	2516	-0-		-65	-0-		380	1	2123	2	Y	12	9	1			10
									13	9									
03	2759	N	2664	-0-		-95	-0-		383	1	2273	2	Y	7	13	1			4
									8	9									
*04	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-		379	1	2116	2	Y	9					13
									10	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		160	-0-		160	160		28	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		508	-0-		508	668		50	1	458	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

11	2700	X	601	-0-		-2099	-0-		85	1	515	2	Y	1					9
									1	9									
12	2790	X	408	-0-		-2382	-0-		62	1	345	2	Y	1					10
									1	9									
01	2790	X	359	-0-		-2431	-0-		57	1	302	2	Y	-0-					10
02	2175	X	192	-0-		-1983	-0-		29	1	163	2	Y	-0-	8	1			2
03	1271	X	161	-0-		-1110	-0-		25	1	136	2	Y	-0-					2
04	240	N	149	-0-		-91	-0-		25	1	124	2	Y	-0-	2	1			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	591	1	3671	2	Y	1					13
							1	9									
12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	792	1	3565	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	937	1	4039	2	Y	2					8
							2	9									
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	873	1	3602	2	Y	-0-					8
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	825	1	3893	2	Y	3					11
							3	9									
*04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	619	1	5636	2	Y	4					15
							4	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	302	1	1873	2	Y	13					84
							14	9									
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	321	1	1446	2	Y	4	50	1			38
							4	9									
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	310	1	1338	2	Y	6					44
							7	9									
02	1885	N	1482	-0-	-403	-0-	289	1	1190	2	Y	3					47
							3	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1	1636	2	Y	17					64
							19	9									
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2468	2	Y	21					85
							23	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	96	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	97	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	442	-0-	-109	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	81	1	384	2	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	130	1	807	2	Y	2					13
							2	9									
12	1116	N	936	-0-	-180	-0-	170	1	766	2	Y	-0-	7	1			6
01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	168	1	726	2	Y	1					7
							1	9									
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	172	1	710	2	Y	-0-					7
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	165	1	780	2	Y	2					9
							2	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	2					11
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	250	25	1	225	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2009	-0-	-991	508	279	1	1730	2	Y	-0-					1
12	2617	N	2109	-0-	-508	-0-	383	1	1726	2	Y	-0-					1
01	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	405	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	392	1	1618	2	Y	1					1
							1	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	371	1	1750	2	Y	2					3
							2	9									
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	227	1	2070	2	Y	2					5
							2	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
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	150	1	929	2	Y	3					20
							3	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	246	1	1108	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	273	1	1178	2	Y	3					12
							3	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	272	1	1123	2	Y	-0-					12
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	212	1	1000	2	Y	2					14
							2	9									
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	146	1	1328	2	Y	2					16
							2	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
11	5310	X	2894	-0-	-2416	-0-	401	1	2490	2	Y	3					25
							3	9									
12	5487	X	1157	-0-	-4330	-0-	210	1	947	2	Y	-0-	15	1			10
01	5487	X	2541	-0-	-2946	-0-	478	1	2061	2	Y	2					12
							2	9									
02	4553	X	2252	-0-	-2301	-0-	439	1	1812	2	Y	1					13
							1	9									
03	4495	X	2012	-0-	-2483	-0-	352	1	1659	2	Y	1					14
							1	9									
04	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	253	1	2298	2	Y	2					16
							2	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
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	74	1	461	2	Y	3					16
							3	9									
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	Y	-0-	9	1			7
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	97	1	420	2	Y	2					9
							2	9									
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	94	1	389	2	Y	-0-					9
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	91	1	430	2	Y	2					11
							2	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	2					13
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	95	-0-	95	95	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	195	10	1	90	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1326	-0-	-2724	-0-	184	1	1141	2	Y	1					14
							1	9									
12	4185	X	741	-0-	-3444	-0-	135	1	606	2	Y	-0-	8	1			6
01	4185	X	674	-0-	-3511	-0-	127	1	547	2	Y	-0-					6
02	3799	X	708	-0-	-3091	-0-	138	1	569	2	Y	1					7
							1	9									
03	1674	X	803	-0-	-871	-0-	140	1	662	2	Y	1					8
							1	9									
*04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	653	1	5938	2	Y	11					19
							12	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11

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
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	141	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	113	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	213	1	467	2	Y	12					12
							13	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	167	1	473	2	Y	30					42
							33	9									
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	164	1	454	2	Y	16	39	1			19
							18	9									
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	114	1	517	2	Y	29	31	1			17
							32	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	76	1	603	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	71	1	547	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	15	17	1			10
							17	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	268	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	437	1	957	2	Y	2					2
							2	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	340	1	960	2	Y	4					6
							4	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	386	1	1071	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	190	1	863	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	792	1	4793	2	Y	7					18
							8	9									
12	6045	X	5688	-0-	-357	-0-	869	1	4813	2	Y	5					23
							6	9									
01	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	882	1	4702	2	Y	6					29
							7	9									
02	5742	X	5543	-0-	-199	-0-	825	1	4706	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
03	6138	X	5998	-0-	-140	-0-	933	1	5041	2	Y	22					38
							24	9									
*04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	972	1	4870	2	Y	9	35	1			12
							10	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	393	1	2379	2	Y	2					8
							2	9									
12	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	433	1	2399	2	Y	2					10
							2	9									
01	2945	N	2825	-0-	-120	-0-	446	1	2377	2	Y	2					12
							2	9									
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	407	1	2322	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	Y	15					25
							17	9									
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	473	1	2371	2	Y	5	22	1			8
							6	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	138	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	149	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	147	1	792	2	Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	299	1	1811	2	Y	4					10
							4	9									
12	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	329	1	1822	2	Y	2					12
							2	9									
01	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	329	1	1754	2	Y	3					15
							3	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	319	1	1817	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	358	1	1937	2	Y	15					25
							17	9									
04	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	382	1	1912	2	Y	6	23	1			8
							7	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	908	2	Y	10					24
							11	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	146	1	811	2	Y	5					29
							6	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	9					38
							10	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	142	1	807	2	Y	13	31	1			20
							14	9									
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	89	1	483	2	Y	15					35
							17	9									
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	100	1	500	2	Y	5	31	1			9
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	581	1	2609	2	N	79	193	1			72
							87	9									
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	617	1	3276	2	N	15					87
							17	9									
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	656	1	3142	2	N	35					122
							39	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	570	1	2593	2	N	25					147
							28	9									
03	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	636	1	2684	2	N	23					170
							25	9									
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	635	1	3021	2	N	26					196
							29	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	142	1	860	2	Y	29					66
							32	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	150	1	833	2	Y	20					86
							22	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	154	1	819	2	Y	25					111
							28	9									
02	986	N	968	-0-	-18	-0-	142	1	809	2	Y	15	90	1			36
							17	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	32					68
							35	9									
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	853	2	Y	11	61	1			18
							12	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	422	1	1504	2	Y	59	35	1			61
							65	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	312	1	1471	2	Y	33	52	1			42
							36	9									
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	434	1	951	2	Y	-0-	41	1			1
02	1508	N	875	-0-	-633	-0-	229	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	274	1	761	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	133	1	602	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	564	-0-	-2406	-0-	114	1	406	2	Y	40	47	1			42
							44	9									
12	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	289	1	1365	2	Y	79	37	1			84
							87	9									
01	2790	X	1349	-0-	-1441	-0-	418	1	916	2	Y	14	83	1			15
							15	9									
02	1334	X	577	-0-	-757	-0-	146	1	412	2	Y	17					32
							19	9									
03	1736	X	192	-0-	-1544	-0-	50	1	139	2	Y	3	30	1			5
							3	9									
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	14	1	62	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	487	1	1735	2	Y	64	58	1			67
							70	9									
12	3131	X	1765	-0-	-1366	-0-	303	1	1430	2	Y	29	57	1			39
							32	9									
01	3131	X	1521	-0-	-1610	-0-	469	1	1028	2	Y	22	39	1			22
							24	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1023	1	2885	2	Y	150					172
							165	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	972	1	2696	2	Y	77	161	1			88
							85	9									
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	629	1	2848	2	Y	131	143	1			76
							144	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	245	1	872	2	Y	56	53	1			58
							62	9									
12	1736	N	846	-0-	-890	-0-	143	1	675	2	Y	25	50	1			33
							28	9									
01	1581	N	226	-0-	-1355	-0-	70	1	154	2	Y	2	33	1			2
							2	9									
02	1131	N	73	-0-	-1058	-0-	19	1	53	2	Y	1					3
							1	9									
03	837	N	69	-0-	-768	-0-	18	1	50	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	118	1	532	2	Y	12	6	1			7
							13	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		465	-0-	465	465	123	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2935	-0-	2935	3400	531	1	2404	2	Y	-0-					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	334	-0-	-266	-0-	334	2			Y	-0-					1
12	713	N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1	9	Y	1					2
01	713	N	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-					2
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4021	2	19	9	Y	17					30
12	4526	X	1215	-0-	-3311	-0-	1205	2	10	9	Y	9					39
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5486	2	36	9	Y	33					72
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7388	2	36	9	Y	33	91	1			14
03	4619	X	1840	-0-	-2779	-0-	1832	2	8	9	Y	7					21
04	5340	X	1089	-0-	-4251	-0-	1088	2	1	9	Y	1					22

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
11	4260	X	2145	-0-	-2115	-0-	2138	2	7	9	Y	6					15
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9258	2	51	9	Y	46					61
01	5239	X	3955	-0-	-1284	-0-	3936	2	19	9	Y	17					78
02	4901	X	1488	-0-	-3413	-0-	1482	2	6	9	Y	5	81	1			2
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9579	2	31	9	Y	28					30
04	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	8355	2	12	9	Y	11					41

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	151	-0-	-329	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1633	2	14	9	Y	13	43	1			32
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	Y	18					50
01	1550	N	987	-0-	-563	-0-	978	2	9	9	Y	8					58
02	1595	N	1212	-0-	-383	-0-	1195	2	17	9	Y	15					73
03	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1659	2	9	9	Y	8	49	1			32
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					37

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	834	-0-	-2166	-0-	827	2	7	9	Y	6	24	1			15
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2951	2	34	9	Y	31					46
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	Y	16					62
02	1769	X	579	-0-	-1190	-0-	571	2	8	9	Y	7					69
03	2976	X	786	-0-	-2190	-0-	783	2	3	9	Y	3	43	1			29
04	2880	X	638	-0-	-2242	-0-	636	2	2	9	Y	2					31

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	46	1			29
12	4991	X	2731	-0-	-2260	-0-	2709	2	22	9	Y	20					49
01	5673	X	1597	-0-	-4076	-0-	1586	2	11	9	Y	10					59
02	5307	X	992	-0-	-4315	-0-	984	2	8	9	Y	7					66
03	5673	X	1351	-0-	-4322	-0-	1347	2	4	9	Y	4	42	1			28
04	4380	X	740	-0-	-3640	-0-	737	2	3	9	Y	3					31

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-	14	1			9
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					9
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			Y	-0-					9
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					9
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2	9	Y	2					3
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	630	2	3	9	Y	3					6
01	899	N	310	-0-	-589	-0-	309	2	1	9	Y	1					7
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	177	-0-	-543	-0-	177	2			Y	-0-					122
12	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					122
01	713	X	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					122
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					122
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	Y	9	26	1			16
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					29
01	806	N	379	-0-	-427	-0-	375	2	4	9	Y	4					33
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					33
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	20	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

11	3510	X	1418	-0-	-2092	-0-	1404	2	14	9	Y	13					77
12	1953	X	1901	-0-	-52	-0-	1889	2	12	9	Y	11	51	1			37
01	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			Y	-0-					37
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4481	2	26	9	Y	24					61
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34	72	1			23
04	12900	X	2680	-0-	-10220	-0-	2679	2	1	9	Y	1					24

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

11	9840	X	6438	-0-	-3402	-0-	6438	2			Y	-0-					77
12	10168	X	3481	-0-	-6687	-0-	3481	2			Y	-0-					77
01	10168	X	2362	-0-	-7806	-0-	2336	2	26	9	Y	24	61	1			40
02	9512	X	973	-0-	-8539	-0-	970	2	3	9	Y	3					43
03	9951	X	311	-0-	-9640	-0-	311	2			Y	-0-					43
*04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7436	2	2	9	Y	2					45

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

11	5700	X	2162	-0-	-3538	-0-	2162	2			Y	-0-					21
12	5115	X	2336	-0-	-2779	-0-	2336	2			Y	-0-					21
01	4402	X	2403	-0-	-1999	-0-	2372	2	31	9	Y	28	29	1			20
02	2088	X	1998	-0-	-90	-0-	1995	2	3	9	Y	3					23
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					24
04	2340	X	2246	-0-	-94	-0-	2244	2	2	9	Y	2					26

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	111	-0-	-788	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	159	-0-	-740	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	333	-0-	-508	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4968	-0-	-312	-0-	4957	2	11	9	Y	10					64
12	5456	X	4154	-0-	-1302	-0-	4148	2	6	9	Y	5	37	1			32
01	5456	X	3918	-0-	-1538	-0-	3918	2			Y	-0-					32
02	4814	X	4665	-0-	-149	-0-	4623	2	42	9	Y	38					70
03	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4368	2	53	9	Y	48	86	1			32
04	4980	X	4121	-0-	-859	-0-	4120	2	1	9	Y	1					33

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	7	-0-	-743	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9791	-0-	-1309	-0-	9791	2			Y	-0-					101
12	11160	X	9663	-0-	-1497	-0-	9663	2			Y	-0-					101
01	10912	X	9500	-0-	-1412	-0-	9438	2	62	9	Y	56	93	1			64
02	9802	X	8644	-0-	-1158	-0-	8636	2	8	9	Y	7					71
03	10416	X	8803	-0-	-1613	-0-	8802	2	1	9	Y	1					72
04	9780	X	8820	-0-	-960	-0-	8816	2	4	9	Y	4					76

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	329	-0-	329	3755	329	2			N	-0-					162
12	25047	X	21292	-0-	-3755	-0-	21263	2	29	9	N	26					188
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	18522	2	135	9	N	123	184	1			127
02	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14550	2	29	9	N	26					153
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					153
*04	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					153